

AS Eidefoss

Årsrapport 2023



Smådølådammen

FLOMMEN «HANS»

Det har aldri vært målt så stor vannføring i Tessevassdraget.

Tessand ble evakuert den 9 og 10. august



Tesseosen dam



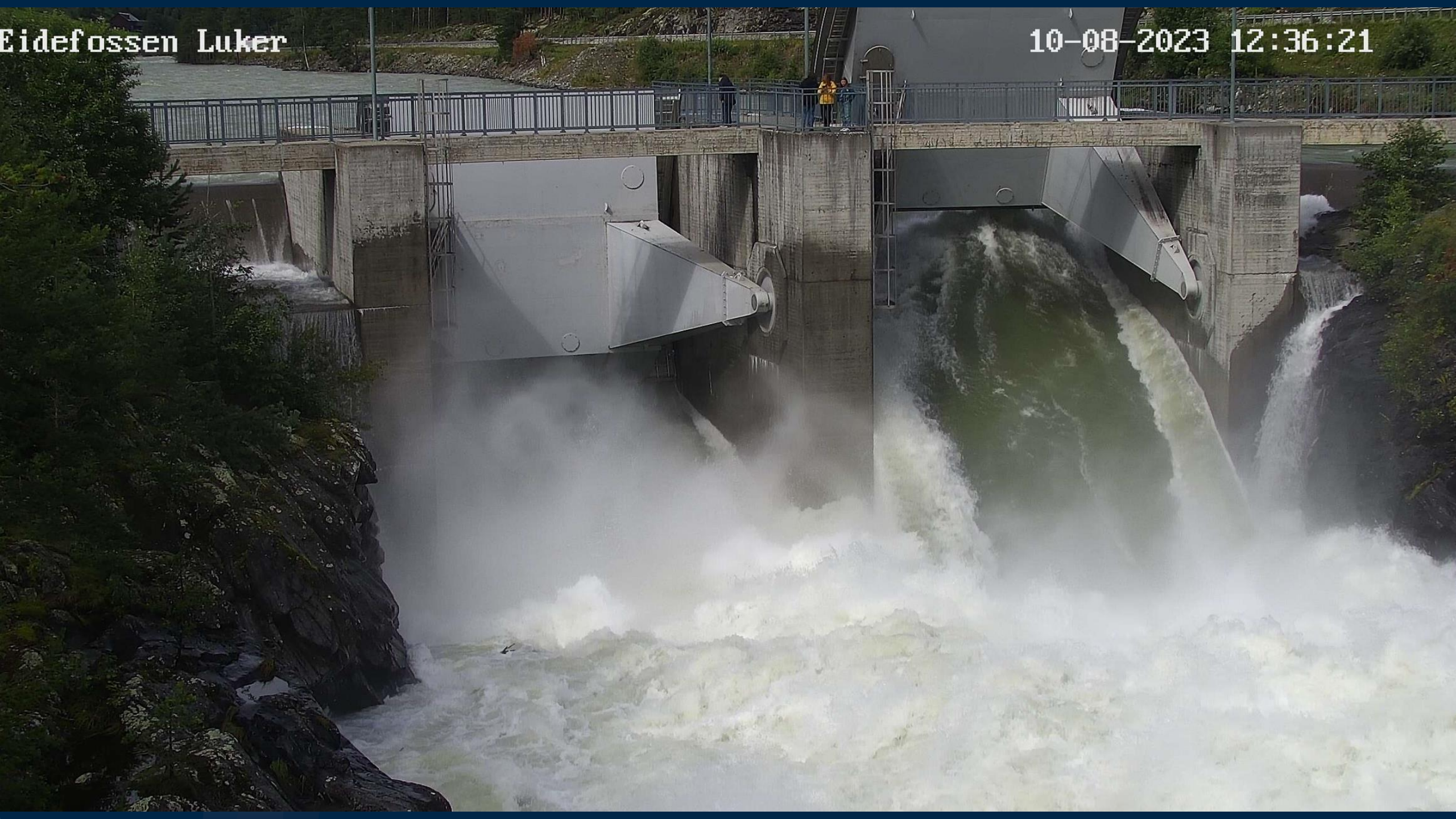
Fluguhaugdammen



Bruhaugdammen

Eidefossen Luker

10-08-2023 12:36:21



Innhold

Beskrivelse	Sidetall
Samfunnsansvar, visjon og overordnede mål	5
Nøkkeltall, konsernstyre og organisasjon	8
Årsberetning	13
Konsernsjefens oppsummering	20
Konsernregnskap – resultat, balanse og kontantstrøm	23
Noter til regnskapet	27
Revisjonsberetning	42



Samfunnsansvar

- Våre viktigste bidrag til samfunnet, er å produsere fornybar energi på en solid, framtidsretta og ansvarlig måte, bygge samfunnskritisk infrastruktur og gi forutsigbar avkastning til våre eiere.
- Eidefoss skal bidra til regional vekst til det beste for næringsliv og innbyggere.
- Eidefoss skal være en attraktiv arbeidsplass med høy fagkompetanse, samt en regional samfunnsbygger med nyskaping og bærekraft i fokus.



Mål – Visjon – Forretningside

OVERORDNA MÅL

Vi skal oppnå vekst ved å utvikle nye og eksisterende forretningsområder.

VISJON

Med energi utvikler vi framtida

FORRETNINGSIDÉ

Konsern som produserer, overfører og selger fornybar energi, samt griper selskapenes forretningsmuligheter



Flomstøtta ved Lalm. Bilder viser vannstand under ekstremværet «Hans». Foto: Tove Haugstulen Kleiven



FLOMMEN «HANS». Det har aldri vært målt så stor vannføring i Tesse-vassdraget. Bildet er fra Nedre Tessa 1 Kraftverk med vannføring på ca. 100 kubikkmeter pr. sekund.

Foto: Synnøve Hagen

NØKKELTALL 2023

Omsetning:

464 MNOK

Resultat etter skatt:

68 MNOK

Eiendeler i balansen:

2,4 MRD

Kraftproduksjon:

580 GWh

Antall fast ansatt (31.12.)

95

Antall lærlinger (31.12.)

7

Konsernstyre 2023



Tronn Flittie (f.1978)
Styreleder
Innvalgt i styret 2017, styreleder fra 2019-

Statsautorisert revisor

Jobber som prosjektleder og Ass.dir.økonomi i PostNord AS. Tidligere Regnskapsdirektør i PostNord og Manager i Ernst & Young.

Styreleder i Fjellnett AS



Arnulf Furuhojde (f.1966)
Nestleder
Innvalgt i styret 2012-

Jobber som vedlikeholdssjef ved Tine Dovre.
Tidligere: faglærer.

Styreleder i Bondegarden Borettslag og nestleder i Fjellnett AS



Linda Svendsen (f. 1973)
Styremedlem
Innvalgt i styret i 2023-

Daglig leder og statsautorisert regnskapsfører i Meire | Otta Regnskapskontor AS.

Styremedlem i Fjellnett AS, Meire VVS Regnskap AS, Styrk Sel, Gudbrandsdal Næringsforening og Sel Demensforening.



Amund Mundhjeld (f. 1976)
Styremedlem
Innvalgt i styret 2021-

Eier og driver av Raubergstulen Turisthytte.

Styremedlem i Sognefjellet Sommerskiser AS og Fjellnett AS.

Konsernstyre 2023



Tone Bakken (f. 1970)
Styremedlem
Innvalgt i styret 2020-

Medeier og ansatt i VA systemer AS. Tidligere distriktssjef i Hedmark og Oppland for Reitan Servicehandel og Hotellsjef på Quality Hotel Astoria på Hamar.

Styremedlem i Fjellnett AS og VA Systemer.
Leder i Vågå Kameraklubb.



Arnstein Sperstad (f. 1989)
Ansattvalgt styremedlem
Innvalgt i styret 2022

Energimontør i Fjellnett siden 2015. Tidligere energimontør i Eidsiva Anlegg, Istad Energimontasje og Skjåk Energi.
Ansattvalgt styremedlem i Fjellnett og Eidefoss.
Styremedlem i fagforening Produksjon og Distribusjon Hedmark og Oppland.

Hovedtillitsvalgt i EL og IT klubb Eidefoss.



Øystein Tho (f. 1977)
Ansattvalgt styremedlem
Innvalgt i styret 2010-2014, 2022-

Prosjektingeniør i Eidefoss Vannkraft AS siden 2017. Tidligere energimontør i Fjellnett AS og elektriker i ABB.



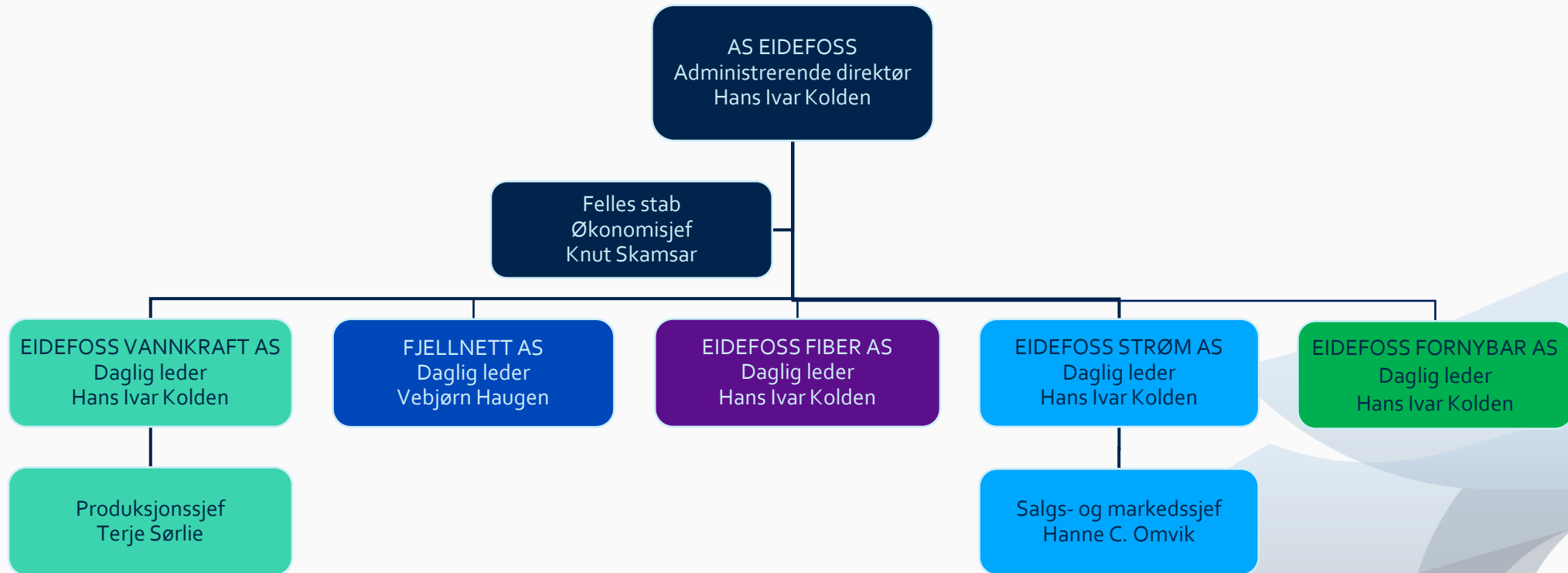
Hans Kolden (f. 1958)
Adm.dir./Konsernsjef siden 1995

Daglig leder og styreleder i Eidefoss Fiber AS, Eidefoss Vannkraft AS og Eidefoss Strøm AS.
Sivilingeniør Elkraft fra NTH 1983 og bedriftsøkonom BI 1988.

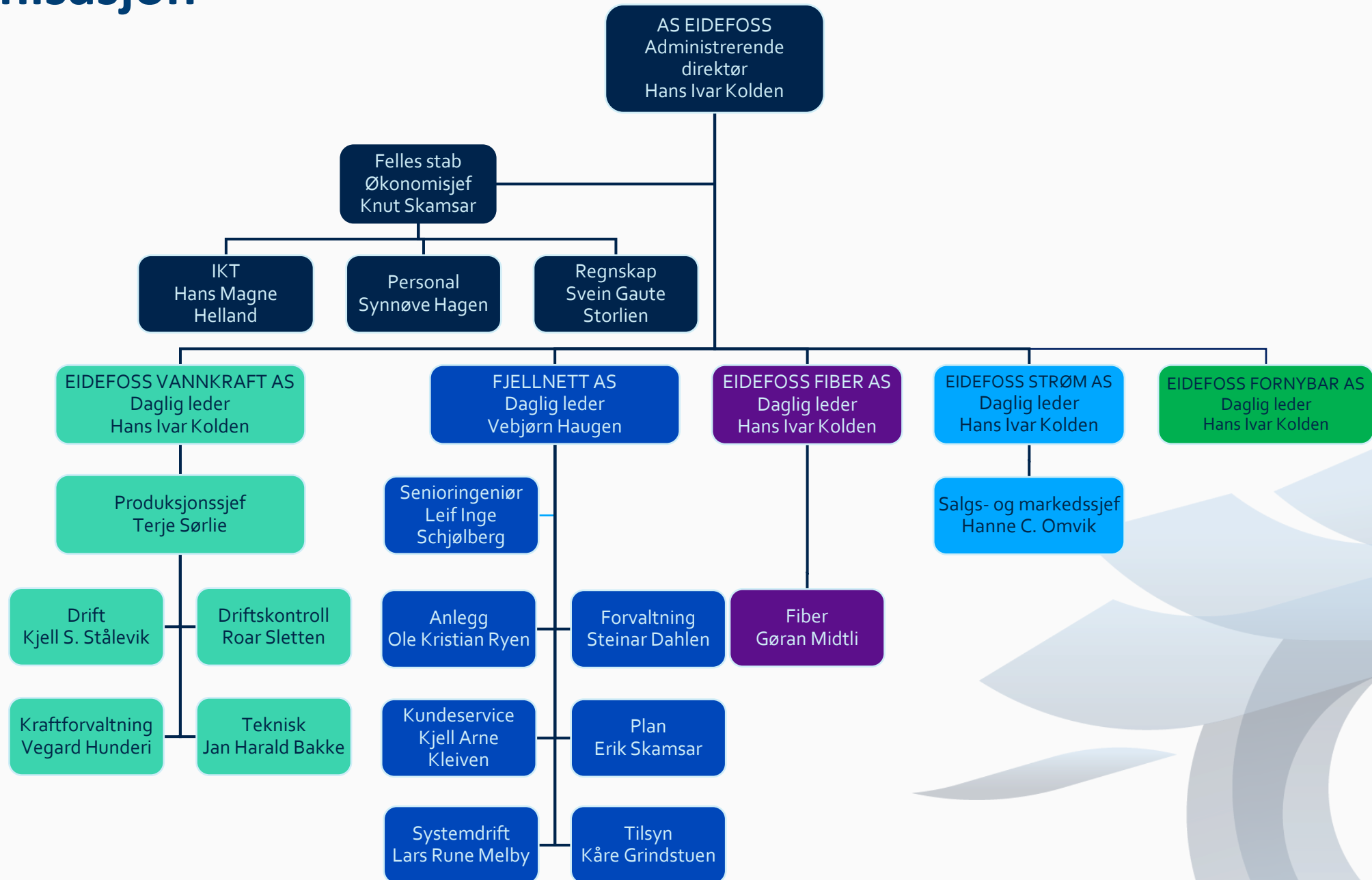
Arbeidserfaring fra lederstillinger i Oslo Lysverker/Oslo Energi.

Diverse styreverv gjennom yrkeskarrieren, blant annet styremedlem i Energi Norge (nå Fornybar Norge), styremedlem i Eidsiva Bredbånd og styreleder i Sparebank 1 Lom & Skjåk.

Organisasjon



Organisasjon



Årsberetning

AS Eidefoss er et aksjeselskap som eies av kommunene Vågå, Lom, Sel, Dovre og Lesja med 20 % hver. Konsernets hovedkontor ligger i Vågå.

Vår overordnede strategiplan ble revidert og vedtatt av styret i desember 2022. Hovedtrekkene i planen er:

Vår visjon: "Med energi utvikler vi framtida".

Vår forretningsidé:

Eidefoss er et konsern som produserer, overfører og selger fornybar energi, samt griper selskapenes forretningsmuligheter

Vårt formål:

- Være en ansvarlig samfunnsbygger som har sterk regional identitet
- Være et energikonsern som gir stor regional verdiskaping og stabilt utbytte til eierne
- Utvikle og bygge egen kompetanse
- Bruke egne og regionale ressurser så langt det er rasjonelt
- Ha en aktiv finansforvaltning som nytter selskapets kredittverdighet
- Ta ansvar for bærekraft

AS Eidefoss er et konsern som eier 100 % av datterselskapene Fjellnett AS, Eidefoss Vannkraft AS, Eidefoss Strøm AS, Eidefoss Fiber AS og Eidefoss Fornybar AS.

Hovedtrekk

Resultatet for konsernet er preget av relativt normal gjennomsnittspris i kraftmarkedet NO3, som gir et godt driftsresultat for vannkraftproduksjonen vår. Høyt skattenivå fører til at resultat etter skatt er mindre tilfredsstillende. Fjellnett fikk et godt resultat, mens Eidefoss Strøm fikk relativt store tap på fastpriskontrakter og strømsalg til våre eierkommuner. Eidefoss Fiber måtte også i 2023 ta en nedskrivning på ulønnsomme prosjektet, og er en konsekvens av vår rolle som samfunnsbygger på vegne av eierne våre. Styret er godt tilfreds med driftsresultatet i 2023, som er 11 mnok bedre enn i 2022 hensyntatt engangsposter. Resultat etter skatt er preget av høy skatteprosent, selv om den er lavere enn i 2022.

Fjellnett fikk en avkastning på 10,1 (12,1) %. KILE-kostnaden (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) var litt over normalt nivå, og sammen med en effektiv drift, ga dette en god avkastning i forhold til NVE-renta på 8,36 %.

Avkastning på finansielle midler som er plassert til aktiv forvaltning, ble 10,0 (-2,9) %, etter meget god utvikling i både aksje- og rentemarkedet.

Konsernet fikk et driftsresultat på 148,8 (157,1) mnok av en omsetning på 463,9 (476,4) mnok. Netto finansresultat på -25,5 (-28,0) mnok, ga et årsresultat før skatt på 123,4 (129,1) mnok. Resultat etter skatt ble 67,9 (67,3) mnok etter en skatteprosent på 45,0 (47,8) %.

Totalkapitalrentabiliteten for konsernet er beregnet til 7,9 (7,9) %.

Eidefoss Vannkraft

Produksjon/hydrologi:

Vi produserte på et normalt nivå i 2023, dvs. 580,2 GWh mot 520,8 GWh i 2022 og en normal på 580 GWh). Snømagasinet var 90-100 % i slutten av mars. I april måtte Tessa-stasjonene stoppe for å montere lydtemperne på rørgata til Midtre Tessa. Produksjonen var derfor lav fram til mai, mens mai og juni ble bedre måneder enn vanlig pga. bra snømagasin og kjøring for å ta igjen det tapte i april. Fra medio juli og langt utpå høsten kom det unormalt store mengder med nedbør. I august fikk vi ekstremværet "Hans", der det ble målt mellom 150 og 200 mm nedbør i løpet av tre døgn. Den høye produksjonen om høsten, som kom fra stort tilsig i etterkant av storflommen, føre til at året endte med normal produksjon. Den økte produksjonen på 59 GWh fordelte seg med +8 GWh i Nedre Otta/Eidefossen, +37 GWh i Tessaverkene, +5 GWh i Smådøla og +9 GWh i Rosten.

Priser:

Spotprisen i prisområde NO3 ble 43,86 (42,78) øre/kWh for hele året, mens systemprisen ble 64,2 (136,98) øre/kWh. Snittprisen ble da litt høyere enn i 2022, men månedsprisene varierte mye med desember på topp (79,2 øre/kWh) og september på bunn (9,9 øre/kWh). Det var det store, uregulerte tilsiget i etterkant av "Hans" som dro ned prisen i august og september, og det var negativt for oss fordi vi har høy produksjon i sommermånedene.

Oppnådd pris ekskl. sikringer og inkl. opprinnelsesgarantier og konsesjonskraftmengde ble 38,8 (42,2) øre/kWh, mens den ble 34,3 (35,5) øre/kWh inkl. sikringer, opprinnelsesgarantier og pris på konsesjonskraft-mengden.

Elsertifikatprisen er fortsatt neglisjerbar, mens inntekter fra opprinnelsesgarantier fortsatte å stige, og ga en inntekt på 24,2 (15,7) mnok. Trading på finansielle kraftinstrumenter ga en gevinst på 0,3 (5,4) mnok.

Årsberetning

Resultat:

Eidefoss Vannkraft har totale driftsinntekter på 284,6 mnok (308,1 mnok i 2022), driftskostnader på 170,0 mnok (203,3 mnok) og et driftsresultat på 114,5 (104,8) mnok. Driftsresultatet ble da 9 % bedre enn i 2022.

Resultat før skatt ble 81,9 (86,9) mnok, mens resultat etter skatt ble 33,5 (31,8) mnok. Dette gir en skatteprosent på 59,1 (63,3). Skattekostnaden beregnes ut fra en selskapskatt på 22 % og grunnrenteskatt på produksjonsinntektene på 45 (45,0) %. Samlet skatt ble 48,4 (64,1) mnok der grunnrenteskatten utgjør 30,4 mnok og selskapskatten utgjør 18,0 mnok.

Vi er godt tilfredse med driftsresultatet og resultat før skatt, men høy skattebelastning på 59 % reduserer årsresultatet til 33,5 mnok.

Drift/vedlikehold

Produksjonen gikk bra helt til Fjellnett ble rammet av brann i en spenningstransformator i et 22 kV bryterfelt i Nedre Tessa 19.07, som førte til at Nedre Tessa 1 måtte stå i 2-3 uker. I etterkant av storflommen 6.-10. august, fikk vi driftsproblemer i noen dager pga. tette inntaksgrinder og filter. Resten av året gikk uten store driftsproblemer.

Montering av lydtemperne i rørgata i Midtre Tessa har ført til at lyden kom ned på et akseptabelt nivå. Etter montering av lydtemperne dukket det opp en ny problemstilling med lyd som forplanter seg fra kraftstasjonen og gjennom grunnen til naboens hus. De målte vibrasjonsverdiene er godt innenfor kravene, men naboen oppfatter dette likevel som belastende. I samråd med naboen har vi løst dette med å overta huset til omforent pris. Ulyden har vært en stor utfordring for Eidefoss Vannkraft AS, og har medført reduserte inntekter og store kostnader gjennom ulike tiltak for å prøve å bedre situasjonen. Det er derfor godt å kunne fastslå at saken nå er løst.

I 2023 tapte vi en produksjon 12 GWh, mest på grunn av tilfellene som er beskrevet ovenfor.

Kraftprisutvikling

Kraftprisen på Nord Pool Spot og terminprisene på Nasdaq var relativt høye også gjennom 2023, med unntak av NO4 og til dels NO3. Mot slutten av året var det en tendens til at NO3 løftet seg mer i retning av prisene i Sør-Norge, og dette skyldes forverret hydrologisk balanse i NO3 og NO4. Samtidig var det høye gasslagre i Europa som senket el-prisen der, med redusert pris i Sør-Norge som konsekvens.

Det er fortsatt begrensede muligheter for prissikring av vår produksjon fordi aktuelle markeder er trading-baserte og relativt lite relatert til fundamentale forhold. Høyprisbidraget ble fjernet i oktober, og dette reduserer risikoen med å inngå prissikringer til nivået som vi hadde før høyprisbidraget ble innført for regnskapsåret 2022. Ut fra dette, er vi derfor fortsatt forsiktige med å gjøre prissikringer framover.

Ut fra begrensede markeder for prissikring, må vi derfor forholde oss til de løpende spotprisene. Det ser ut til at de er litt stigende i NO3 og NO4, og at hele Norden vil få mer like priser etter hvert unntatt i perioder der hydrologien mellom prisområdene er svært ulik, og på dager der vind og sol påvirker prisene. Det er også entydige analyser på at prisen i NO3 i snitt vil legge seg på et noe høyere nivå enn vi har sett de siste årene.

Tessereguleringen

Heller ikke i 2023 fikk Glommens & Laagens Brukseierforening svar på endringssøknaden som de sendte til NVE i 2016. Søknaden går ut på å flytte kravet om fyllingsnivå 850,92 fra 1. juli til 10. juli for å redusere sjansen for vanntap senere på året. Det er nå 8 år siden søknaden ble sendt. Saken er fortsatt meget viktig for Eidefoss, så vi håper på et positivt svar i 2024. Ekstremværet «Hans» ga GLB nye argumenter for å prøve å få saken behandlet i NVE. Større handlingsrom i manøvreringen av magasinet ved å utsette fyllingskravet fra 1. juli til 10. juli, vil redusere sannsynligheten for skadeflommen en god del.

Fjellnett

Økonomi

Fjellnett AS fikk et driftsresultat på 44,6 mnok i 2023. Resultat før skatt er 37,2 mnok, mens det ble 29,0 mnok etter skatt. Brutto nettoinntekt ble 182,6. Dette gir en driftsavkastning på sum varige driftsmidler på 10 %, noe som er 1,64%-poeng over NVE-renta. Resultatet må karakteriseres som meget godt. (172,5) mnok. Fjellnett AS har en merinntekt på 6,3 mnok (nettleie som kundene har til gode hos Fjellnett) ved utgangen av 2023, mot en mindreinntekt på 2,8 mnok ved utgangen av 2022 (nettleie som Fjellnett har til gode hos kundene). Etter anbefalingene til NVE jobbes det kontinuerlig mot at mer/mindreinntekten skal være så lav som mulig.

Forbruk

Samlet, avregnet forbruk i nettet eksklusive tap var på 332,5 GWh (316 GWh), en økning på 5 % fra 2022. Det var sen vår, og en periode i desember med vedvarende kaldt vær. Dette forklarer i stor grad økningen i det totale forbruket i 2023.

Drift

Nettdriften var stabil i 2023 med meget få store avbrudd. Årets KILE-kostnad (kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi) ble over nivået for et normalår pga. flommen «Hans» i august 2023. Fjellnett AS fikk en samlet kostnad for varslede og ikke- varslede avbrudd på 4,4 mnok (2,2 mnok).

Årsberetning

Eidefoss Strøm

Driftsresultatet ble -4,62 (-6,71) mnok. Resultat før skatt ble -4,96 (-6,84) mnok, og resultat etter skatt ble -3,87 (-5,34) mnok.

Dette er et resultat som vi ikke er tilfreds med. Sammen med påregnelig kostnadsstigning og noen andre mindre kostnadsøkninger, er tap på fastpris og strømsalg til eierkommunene hovedgrunnene til det svake driftsresultatet.

Salgsvolum og kundevekst

Vi hadde en positiv kundevekst i 2023. Konkurransen er fortsatt tøff, men økte kostnader har ført til at de fleste leverandørene har økt marginpåslaget en del.

Nye fastprisavtaler er inngått i samsvar med regjeringens modell, og sikrer oss en forutsigbar margin uavhengig av prisutviklingen i markedet. Med disse grepene, ligger det godt til rette for at resultatet i selskapet skal bli positivt etter skatt. I og med at marginene i markedet også er på tur opp, har vi god tro på et mye bedre økonomisk resultat for Eidefoss Strøm i 2024.

Eidefoss Fiber

Regnskapet viser driftsinntekter på 15,4 (10,3 i 2022) mnok, driftskostnader på 17,9 (19,8) mnok og et driftsresultat på -2,5 (-9,5) mnok. Resultat etter skatt er -5,8 (-9,8) mnok.

Etter en gjennomgang av pågående prosjekter, er det foretatt en nedskrivning i regnskapet på 7,0 mnok fordi samlet leiegrunnlag nå er lavere enn samlet investering. Dette er ikke overraskende ut fra at vi har fått føringer fra våre eiere om å bidra til at dekningsgraden i eierkommunene skal bli så høy som mulig. En kan karakterisere dette som en del av vårt samfunnsoppdrag, som eierne har ønsket at vi skal ta på oss.

Samlede investeringer var 24 mnok i 2023, og av dette var 19,8 mnok NKOM-prosjekter. Akkumulert investering er da 189 mnok i stamnett og "fiber til heimen" (FTH). Dekningsgraden i regionen begynner nå å bli meget god, mens økonomien blir mer og mer utfordrende etter hvert som vi beveger oss utover i grendene, ref. nedskrivningen som er foretatt.

Eidefoss Fornybar

Eidefoss Fornybar AS ble etablert høsten 2023. Formålet til selskapet er kartlegge, utvikle og inneha eierskap av/i energikraftverk, samt delta i andre selskap med samme eller lignende formål. Eidefoss Fornybar AS eier 1/3 av Innlandet Fornybar Holding AS sammen med NØK Fornybar og GE Fornybar. Innlandet Fornybar Holding AS har som formål å utvikle og eie solkraftparker.

AS Eidefoss

AS Eidefoss er morselskap til konsernet og leverer administrative tjenester til alle datterselskapene. Utover daglig ledelse og styredeltagelse, dekker dette fagområdene regnskap og lønn, personal og IKT. I tillegg eier AS Eidefoss administrasjonsbygget, som leies ut til eksterne leietakere og datterselskapene.

AS Eidefoss står for konsernets finansieringsbehov og likviditetsstyring, og all eksternt finansiering i konsernet går via AS Eidefoss. Konsernet har erklært negativ pant overfor sine kreditorer.

AS Eidefoss har plasseringer i finansmarkedet i tråd med vår vedtatte risikoprofil. Kapitalforvaltningen i finansmarkedet ga et meget godt resultat i 2023, med en avkastning på den aktivt forvaltede porteføljen vår på 10 (-2,9) %. Hovedindeksen på Oslo Børs (OSEBX) sank 0,2 %.

Driftsresultatet i AS Eidefoss ble -3,1 (-46) mnok. Resultat før skatt ble 70,3 (44,4) mnok og resultat etter skatt ble 57,7 (37,6) mnok. Resultatført utbytte og konsernbidrag fra datterselskapene, samt avkastning på finansielle plasseringer er de postene som skaper hoveddelen av selskapets årsresultat.



Våre ansatte i Eidefoss Strøm AS. Foto: Smelt Media AS

Årsberetning

Framtid for Eidefoss

Rammevilkår

I fjorårets årsberetning skrev vi en del om den uventede skatteskerpingen som myndighetene kom med for vannkraftprodusenter 28. september 2022. Grunnrenteskatten ble brått og uventet ble justert opp med 7 %-poeng med virkning for hele 2022, samt at det ble innført et høyprisbidrag som skattlegger all inntekt med 23 % ved kraftpris over 70 øre/kWh. I takt med at tendensen nå er at kraftprisen er på tur nedover, er det bra at høyprisbidraget ble fjernet fra 1. oktober.

Samtidig er det fortsatt bekymringsfullt at grunnrenteskatten ikke blir justert ned. Grunnrenteskatten går i sin helhet til staten, og det er våre eiere som da mister utbytte-kroner. I tillegg vil hard skattlegging gjøre det mer krevende å finne lønnsomme utbyggingsprosjekter framover. Når vi vet at vi også trenger mer ny, fornybar kraft, står vi overfor en situasjon som sannsynligvis vil redusere antall GWh som kunne vært bygget.

Vi ser nå tendenser til at kraftprisen i NO3 er på vei oppover, og at den på sikt sannsynligvis blir mer på nivå med prisen i Sør-Norge. Uregulerbar kraft vil påvirke prisene fra dag til dag og gi forskjeller mellom områdene, men trenden er relativt tydelig i positiv retning for oss. Alt annet likt, vil vi få en økende lønnsomhet i konsernet forutsatt at de andre datterselskapene leverer i henhold til prognosene. I så fall vil dette gi oss et enda bedre fundament for å kunne være en mellomstor aktør i energinæringen også i årene framover.

Inntektsrammen er under vurdering av RME. Endring i parametere vil kunne påvirke vår effektivitet. Vi håper at RME ikke innfører nye parametere som helt klart favoriserer nettselskap i tettbygde strøk. I tillegg er det ønskelig at RME justerer modellen slik at nødvendige, langsiktige kapasitetsøkninger i nettet kommer på plass så fort som råd, uten at selskapene taper effektivitet.

Bærekraftig verdiskapning

I en tid hvor klima- og naturkrisen krever vår oppmerksomhet, har bærekraft blitt et sentralt fokus for både samfunnet og næringslivet. Vi i Eidefoss satser på å være en drivkraft i det grønne skiftet i vår region. Med økende etterspørsel etter fornybar energi og elektrifisering av samfunnet, er vår rolle som produsent, transportør og selger av fornybar energi fra vannkraft, av stor betydning.

Bærekraft er dypt forankret i vår strategi og virksomhet, og vi arbeider for å bidra inn mot overgangen til et lavkarbonsamfunn. Vi tar ansvar for bærekraft ved å sette konkrete mål i forhold til noen av FN's 17 bærekraftsmål som er relevante for oss. Vi er stolte bidragsytere til FN's bærekraftsmål 7: ren energi til alle. Høsten 2023 ansatte vi en trainée innenfor fagfeltet bærekraft. Dette ga oss et stort løft, og vi har nå ansatt en bærekraftsansvarlig som vil legge grunnlaget for framtidig utvikling av Eidefoss-konsernet innenfor det grønne skiftet.

Vår ambisjon er å være en grønn pådriver i vår region. Vi er forpliktet til å bygge oppunder det grønne skiftet i Gudbrandsdalen og minimere vår negative innvirkning på klima, natur og samfunnet som helhet. Som et konsern med sterk regional identitet, legger vi stor vekt på lokalsamfunnet i vårt bærekraftsarbeid. Vi er også en partner i Krafttak for Grønn Vekst og Grønt Gir, en samarbeidsarena som fokuserer på å øke lokal kompetanse innenfor ulike bærekrafttemaer for å akselerere den grønne omstillingen, og styrke konkurransefortrinnet til bedriftene i vår region.

Det er utarbeidet klimaregnskap/CO2-regnskap for 2023. Bærekraftsrapporten vil bli publisert på våre hjemmesider.

Styret

Styret har 7 medlemmer. Det velges ett medlem fra hver av eierkommunene, og to velges av de ansatte etter aksjelovens regler.

Styret fra generalforsamling i 2023

Styreleder Tronn Flittie for Lesja kommune,
varamedlem Ola Jordhøy.

Nestleder Arnulf Furuhovde for Dovre kommune, varamedlem Berit Hoelsbrekken.

Amund Mundhjeld for Lom kommune, varamedlem Borghild Garmo.

Linda Svendsen for Sel kommune, varamedlem Per Heringstad

Tone Bakken for Vågå kommune, varamedlem Pål Sve Bjørndal.

Valgt av de ansatte:

Arnstein Sperstad og Øystein Tho med varamedlemmer Øystein Ødegård og Synnøve Hagen.

Styreansvarsforsikring

Styret og daglig leder har ansvarsforsikring.

Årsberetning

Organisasjon

Antall ansatte ved årets slutt var 95 (86) inkludert 1 trainée. Disse utgjør i alt 91,5 (83,5 årsverk). I tillegg har vi 7 (7) lærlinger ved årets slutt.

Likestilling

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. I 2023 var 12 av 96 ansatte kvinner. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel, og vi ønsker å bidra det vi kan for å øke denne andelen. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Kvinnelige og mannlige ansatte har lik lønn for likt arbeid. Ved nye ansettelser er konsernet bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønn.

Diskriminering

Konsernet har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av etnisk bakgrunn, nasjonal opprinnelse, hudfarge, språk, religion og livssyn eller nedsatt funksjonsevne.

Konsernet har ikke sett det som nødvendig å iverksette særskilte tiltak mot diskriminering.

Vårt arbeid for å fremme likestilling og hindre diskriminering

For alle selskapene i konsernet som har ansatte, er det utarbeidet egne rapporter angående likestilling og diskriminering. Datterselskapet Fjellnett AS har formelle krav knyttet til denne rapporteringen og for Fjellnett AS er rapporten publisert på selskapets hjemmeside (www.fjellnett.no).

Åpenhetsloven

AS Eidefoss sitt arbeid med åpenhetsloven er en del av vårt bærekraftarbeid, og statusen blir løpende oppdatert på konsernets hjemmeside.

Internkontroll/HMS

Bedriftens verne- og miljøarbeid er innrettet og drevet etter forskrifter og dokumentasjonskrav fastsatt i lov om Internkontroll. Lovens intensjon - å nå en best mulig standard for helse, miljø og sikkerhet for alle ansatte - søkes løpende ivarettatt. Eidefoss er tilknyttet bedriftshelsetjenesten gjennom Frisk Helse. I vår virksomhet har mange sitt daglige arbeid i tilknytning til høyspenningsanlegg og annet arbeid som er forbundet med risiko for skader. Vi har kontinuerlig fokus på dette blant annet gjennom risikovurderinger i forkant av arbeidsoperasjoner og målsetting i strategiplanen.

Personal

Det er et overordnet mål at konsern med datter- selskaper skal være en attraktiv arbeidsplass. Arbeidsmiljø og bedriftskultur skal være basert på respekt, tillit og trivsel som oppnås gjennom godt samarbeid, åpen kommunikasjon og god intern informasjon. Dyktige, kompetente og motiverte medarbeidere er den viktigste nøkkelen for å nå våre framtidige mål.

Ulykker og skade- og sykefravær

Det er i 2023 meldt inn totalt 30 (24) uønskede hendelser inkl. forbedringsmeldinger og bekymringsmeldinger. Av disse er det 3 stk H2-skader med korte fravær(H2-skader er arbeidsrelatert skader med og uten fravær). Det er fortløpende blitt vurdert tiltak i hvert enkelt tilfelle.

Totalt sykefravær for Eidefoss-konsernet i 2023 har vært 5,1 % (legemeldt og egenmeldt sykefravær) mot 4,2 % i 2022. Vårt mål er å ha en sykefraværsprosent under 3,5 %. Dette målet har vi ikke oppnådd i 2023, og vi må fortsette å holde fokus på å forebygge sykefraværet slik at vi også framover har mulighet for å nå målet vårt. Permisjoner og fravær for syke barn utgjorde 2,7 % i 2023 mot 2,1 % i 2022.

Vi prøver å være flinke til å ta vare på hverandre i hverdagen og være gode på tilrettelegging på arbeidsplassen slik at vi holder nede sykefraværet. Vi har også en helseforsikring der vi slipper lange ventetider ved behov for fysioterapi, kiropraktor og henvisninger til spesialister.

Ytre miljø

Selskapene i konsernet forurenser ikke det ytre miljøet ut over det som naturlig følger av deres virksomhet. Hensynet til det ytre miljø er en vesentlig del av planlegging og gjennomføring av aktiviteter i alle ledd i konsernet.

Økonomi/Regnskap

I konsernregnskapet er alle interne inntekter og utgifter eliminert. Aksjer i datterselskap er eliminert. Interne fordringer og gjeld er avregnet mot hverandre slik at regnskapet gir et korrekt bilde av konsernet som en økonomisk enhet.

Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

Omsetningen i konsernet gikk ned fra 476,3 mnok i 2022 til 463,9 mnok i 2023. Årets driftsresultat ble 148,8 (157,1) mnok, mens resultat før skatt ble 123,4 (129,1) mnok. Resultat etter skatt ble 67,9 (67,3) mnok. Dette er på nivå med 2022, men vesentlig bedre hensyntatt engangsposter som bedret resultatet i 2022.

Finansinntektene er 38,8 (25,6) mnok. Eksponeringen i aksjemarkedet er ca. 34 % av samlede finansielle investeringer pr. 31.12.2023. Netto finanskostnad er 64,3 (53,6) mnok i 2023.

Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i konsernet var 109,2 (114,5) mnok. Forskjellen mellom driftsresultatet og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter knytter seg i all hovedsak til betaling av skatt, endring av pensjonsmidler, reduksjon av kundefordringer og leverandørgjeld, av- og nedskrivninger og verdiendring på finansielle plasseringer.

Årsberetning

De samlede investeringene i immaterielle eiendeler og driftsmidler i konsernet i 2023 var 91,6 (88,1) mnok. Konsernets likviditetsbeholdning i bankinnskudd og kontanter var 28,5 (31,7) mnok pr. 31.12.23. Konsernets evne til egenfinansiering av investeringer er god.

Konsernets finansielle stilling er god, og konsernet kan pr. 31.12.2023 nedbetale kortsiktig gjeld ved hjelp av sine mest likvide midler.

Totalkapitalen ved utgangen av året var 2 367,6 mnok, og 2 341,5 mnok pr. 01.01.2023. Egenkapitalandelen pr. 31.12.2023 var 32,6 % mot 31,7 % pr. 01.01.2023. Egenkapitalandel inkludert ansvarlig lån er 38,9 (38,1) %.

Hovedtall datterselskaper

Nøkkeltall datterselskaper	Eidefoss Vannkraft AS	Fjellnett AS	Eidefoss Strøm AS	Eidefoss Fiber AS
Kraftsalg	272 974	2 169	148 308	0
Nettinntekt	0	182 646	0	0
Andre inntekter	11 580	13 525	628	15 424
Driftsinntekter	284 554	198 340	148 936	15 424
Driftskostnader	170 009	153 763	153 555	17 935
Driftsresultat	114 545	44 577	-4 619	-2 511
Finansposter	-32 629	-7 372	-336	-4 912
Resultat før skatt	81 916	37 205	-4 956	-7 423
Skatt	-48 407	-8 221	1 086	1 628
Årsresultat	33 509	28 984	-3 870	-5 796

Eidefoss Fornybar AS ble stiftet høsten 2023 og har ikke hatt aktivitet av betydning i 2023.

Finansiell risiko

Valutarisiko

Eidefoss Vannkraft AS er eksponert for endringer i Euro-kursen, fordi all fysisk krafthandel på Nord Pool foregår i Euro. Selskapet har inngått terminkontrakter i noe omfang for å redusere selskapets valutarisiko. Konsernet har i forbindelse med sin likviditetsstyring tidvis kortsiktige låneopptak og/eller likviditetsplasseringer i Euro.

Renterisiko

Eidefoss er eksponert mot endringer i rentenivået både når det gjelder ansvarlig lån og kapitalplasseringer. I tillegg er deler av konsernets gjeld utsatt for renterisiko. Det er inngått rentesikringsavtaler for å redusere denne risikoen.

Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært svært lite tap på fordringer i konsernet.

Markedsrisiko

For den kraftproduserende delen av konsernet er utviklingen i kraftprisen den sentrale risikoen. Det er ved årsskiftet inngått finansielle kraftavtaler for å prissikre noe av kraftproduksjonen for 2024. Kraftmarkedet og utviklingen i kraftprisen er omtalt tidligere i årsberetningen.

Nettvirksomheten er i liten grad påvirket av markedskreftene, men endringer i nettreguleringen og rammevilkårene vil ha påvirkning på resultatet i denne delen av konsernet.

For Eidefoss Strøm vurderes markedsrisikoen å være noe redusert som følge av marginpåslaget er økende i bransjen, samt at NVE har varslet strengere krav for å få omsetningskonsesjon og strengere sanksjoner ved brudd på lover og forskrifter. Konkurransen er fortsatt hard, men tendensen er at de langsiktige, stabile og troverdige aktørene vinner frem. Dette vil redusere vår markedsrisiko.

Likviditetsrisiko

Konsernet vurderer likviditeten som meget god. Det kan ligge en risiko i de sikkerhetskrav som må stilles på finansielle kraftkontrakter, men ut ifra konsernets tilgjengelige likviditet vurderes risikoen være lav. Ved utgangen av året har konsernet tilgjengelige midler, samt ubenyttede trekkrettigheter som vurderes å være tilstrekkelige for å dekke likviditetsbehovet.

Årsberetning

Annet

Det eksisterer en investeringsinstruks for plassering av finansielle midler i finansmarkedet. I tillegg har styret i Eidefoss Vannkraft AS vedtatt en strategi for prissikring av kraftproduksjonen i et eget risikodokument. Så lenge disse instruksene følges, er det konsernstyrets vurdering at den finansielle risikoen er begrenset og godt innenfor konsernets økonomiske tåleevne.

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2023 er avlagt under denne forutsetningen.

Det framlagte resultatregnskapet, balanse og kontantstrømoppstilling med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et rettviseende bilde av konsernets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på 57,731 mnok for morselskapet AS Eidefoss og 67,882 mnok for konsernet AS Eidefoss. Det foreslås utbetalt utbytte med 40,0 mnok, som gir 8,0 mnok på hver aksjeeier.

Det overføres midler til annen egenkapital slik at samlet disponering blir:

Utbytte	kr	40.000.000
Til annen egenkapital	kr	17.731.000
Sum disponert	kr	57.731.000

Vågå, 29. april 2024
Styret i AS Eidefoss



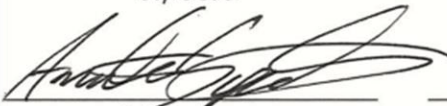
Tronn Flittie
Styreleder



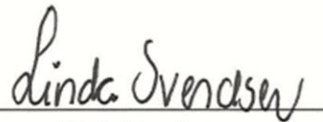
Amund Mundhjeld



Arnulf Furuhovde



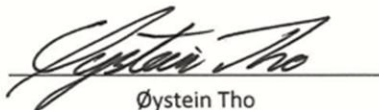
Arnstein Sperstad



Linda Svendsen



Tone Bakken



Øystein Tho



Hans Kolden
Konsernsjef



Bilde fra Sjørdalen under ekstremværet «Hans».
Foto: Ansatte i Fjellnett

Konsernsjefens oppsummering

Utfordringene har stått i kø også i 2023. Aldri en kjedelig dag på jobb, er et uttrykk som passer godt. Fra å være en relativt anonym og traust næring i mange år, er vi nå bokstavelig talt i vinden som aldri før. Omstillingen med å elektrifisere Norge med fornybar energi har ført med seg mye positivt, men også mange, vanskelige politiske vurderinger som det ikke er lett å finne innlysende og gode svar på.

Som offentlig eid samfunnsaktør med ansvar for å produsere og få fram fornybar kraft dit den trengs, ser vi at vår næring oftere og oftere møter på hindringer som fører til langdryge prosesser med usikkert utfall. Det er derfor vanskelig å se for seg at behandling av konsesjons-søknader skal ta kortere tid framover, selv om både NVE og departement har gode intensjoner. En dekkende setning som beskriver status, kan være at alle vil ha strøm, men ingen vil ha produksjonsanlegg eller linjer i nærheten av der de bor. Da er det innlysende at overgangen til mer ny, fornybar kraftproduksjon og bedre nettkapasitet ikke blir enkel.

Kraftprisen mellom de forskjellige prisområdene i Norge fortsetter å normalisere seg sammenlignet med 2021 og 2022. Kraftprisen i NO3, som er prisområdet vårt, henger fortsatt litt etter andre prisområder unntatt NO4 (Nord-Norge). Analyser for terminpriser framover tyder heldigvis på at vi etter hvert igjen får nokså like priser i hele Norge, men med variasjoner avhengig av magasinfylling, nettkapasitet og effekter av hvordan sol, vind og gasspriser påvirker prisene i Nord-Europa som igjen påvirker nordiske priser. I det hele tatt er det mange flere faktorer som slår inn på norske priser nå enn for bare noen få år siden, og dette gjør utfallsrommet for kraftprisen mer uforutsigbart.

Den relative andelen av ikke-regulerbar kraft er økende i Norden og Nord-Europa. Dette fører til økende prisforskjeller gjennom døgnet og fra en dag til en annen. I perioder ser vi oftere tendenser til meget lave priser, og til og med negative priser i enkelt-timer. Dette skaper utfordringer også for oss som har elvekraftverk, der vi ikke har muligheter for å kjøre på pris. I takt med at sol- og vindkraft øker i omfang, må vi nok bare venne oss til at dette blir en viktigere del av vår produksjonsplanlegging framover.

Grunnrenteskatten er uendret for 2023, og den er heller ikke endret i statsbudsjettet for 2024. På den positive siden fjernet regjeringen høyprisbidraget med virkning fra 1. oktober 2023. Dette var helt nødvendig å gjennomføre dersom vannkraftutbyggere skal greie å realisere nye prosjekter eller oppgraderingsprosjekter. Samtidig vil jeg peke på at grunnrenteskatten i seg selv er et hinder for å få enda mer fart på å ta ut restpotensialet innen vannkraft i Norge. Regjeringen har sagt at vi trenger mer kraft fort, og da bør de i alle fall revurdere innretningen på grunnrenteskatten slik at aktører greier å bygge kapital for å finansiere prosjekter som er mer risikable enn de beste prosjektene som allerede er bygget. Det er grunn til å minne om at det ikke er mer enn 10 år siden grunnrente-skattesatsen var 30 %, mens den nå er 45 %!

Det er fortsatt begrensede muligheter for prissikring av vår produksjon fordi aktuelle markeder er trading-baserte og relativt lite relatert til fundamentale forhold. Høyprisbidraget ble fjernet i oktober, og dette reduserer risikoen med å inngå prissikringer. Ut fra dette, er vi derfor fortsatt forsiktige med å gjøre prissikringer framover.

Grunnrenteskatt på vindkraft ble et hett tema i fjor, og jeg skjønner at det er vanskelig for produsentene å svelge en økning fra 0 til 40 % grunnrenteskatt fra ett år til et annet. Anleggene er tross alt kalkulert ut fra vanlig inntektsskatt. Etter diverse forhandlinger, landet regjeringen på 25 % grunnrenteskatt på landbasert vind fra og med 2025. Da er i hvert fall noe av gapet mellom vannkraft og vindkraft tettet når det gjelder grunnrenteskatt, og det mener jeg er riktig.

Regjeringens fastpris for strømkunder i bedriftsmarkedet er ingen suksess. Svaret er så enkelt som at kundene fortsatt sitter igjen med stor prisisiko på den delen av volumet som ikke kan sikres gjennom 3-, 5- eller 7-årig kontrakt. Det er også få som ønsker å sikre seg så lenge som 3 år. Etter hvert som strømprisen ser ut til å komme ned på akseptable nivåer, er det vel grunn til å tro at produktene blir enda mindre aktuelle, og regjeringen har i skrivende stund ikke sagt noe om ordningen blir forlenget videre.

I strømmarkedet har regjeringen varslet at de vil innføre strengere krav til dem som får omsetningskonsesjon. Strømselgere har over lang tid hatt et dårlig rykte, og det er langt på vei selvforskyldt. Da er det heller ikke så rart at både Forbrukertilsynet og Forbrukerrådet setter søkelys på oss. Jeg håper at dette snart er historie, slik at vi slipper å måtte endre avtaleformularer, angrefristopplegg etc. med så stort omfang som vi så i 2023. Ved å luke ut de minst seriøse, kan det være håp om at omdømmet til bransjen blir bedre. Oppi dette er det godt å kunne slå fast at Eidefoss Strøm har et meget godt omdømme som skyldes vårt målrettede, tillitsskapende arbeid gjennom mange år. Vi får oftere og oftere bekreftet at ærlig og troverdig kundeservice og salg er noe kundene setter høyt.

Nettvirksomheten vår i Fjellnett er travelt opptatt med å legge til rette for aktører som etterspør kapasitet. I tillegg er det mye ombygginger i forbindelse med framføring av fiber på linjer og i grøfter. Dette fornyer nettet i et tempo som er høyere enn før, men det gir oss utfordringer for å greie ønsket framdrift. Totalt sett for Eidefoss, gir det økonomiske gevinster å samordne modernisering av nettet med fiberbygging.

Inntektsrammemodellen er nå under vurdering av RME for å se på om det kan gis incentiver til nettselskapene for å øke kapasiteten raskt uten at det gir urettferdige konsekvenser i effektivitetsmålingen. Vi håper også at RME ikke innfører nye parametere i denne målingen som helt klart favoriserer nettselskap i tettbygde strøk. I så fall er det en betenkelig utvikling som er distriktsfiendtlig.

Ved utgangen av 2023 hadde vi investert til sammen 190 millioner kroner i bygging av fiber. I regnskapet har vi på nytt fått føle på at de siste utbyggingene er kostbare og krever nedskrivninger. Vår rolle og oppgave som samfunnsbygger i en kapitalkrevende aktivitet, som kommer våre innbyggere til gode, kommer nå enda tydeligere fram, men vi har tenkt å fullføre samfunnsoppdraget vårt til beste for alle innbyggerne i Nord-Gudbrandsdalen.

Konsernsjefens oppsummering

Et annet, viktig område som vi har arbeidet mye med i 2023, er målbevisst satsing for å spore ungdom inn på fagområder som vår bransje trenger. I en framtid der det blir kamp om hodene, er det meget viktig at vi gjør det vi kan for å tiltrekke oss god arbeidskraft. Starten på dette arbeidet har allerede gitt god effekt, og vi kommer til å satse enda mer i årene framover.

Digitalisering er et annet stikkord som vi må ta på alvor for å kunne holde tritt med teknologi-utviklingen og høste gevinster som dette kan gi oss. KI er et begrep som dukker opp stadig oftere i media, og vi gjør oss selv en bjørnetjeneste dersom vi ikke tar denne utviklingen innover oss. Effektivisering gjennom digitalisering er nødvendig dersom vi skal opprettholde vår konkurranse-evne framover.

Til slutt må jeg nevne bærekraft og vårt arbeid innenfor dette viktige området. Ved hjelp av en veldig dyktig og effektiv trainèe, har vi kommet mye lenger i dette arbeidet enn jeg så for meg tidlig i høst. Det er vårt klare mål at vi skal fortsette å styrke vårt arbeid med bærekraft i de kommende årene!

Resultatet i 2023 er bedre enn i 2022 når vi tar hensyn til regnskapsmessige engangseffekter. Dette er jeg tilfreds med, selv om resultatet vårt selvsagt ikke er på nivå med energiselskaper som har kraftproduksjon i områder med høyere kraftpris.

Det er høy aktivitet på alle plan i Eidefoss. Jeg registrerer stor trivsel i konsernet, og da har vi et godt grunnlag for å oppnå gode resultater sammen. Ved at alle drar lasset i samme retning, blir det også enklere å være leder på ymse nivåer. Dette opplever jeg beskriver nå-situasjonen, og da har jeg gode grunner til å takke alle ansatte for innsatsen i 2023!

Hans Kolden
konsernsjef



Resultatregnskap

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		RESULTATREGNSKAP			Konsern	
2023	2022		Note	2023	2022	
		Driftsinntekter				
0	0	Kraftsalg	1	264 054	274 955	
0	0	Nettinntekt	2	167 466	157 177	
19 260	17 876	Andre inntekter	3	32 391	44 247	
19 260	17 876	Sum driftsinntekter		463 912	476 379	
		Driftskostnader				
0	0	Kjøp av kraft		84 045	109 039	
0	0	Kjøp av nett-tjenester		38 491	35 457	
14 759	10 662	Personalkostnader	4,5	64 112	52 074	
1 548	1 320	Av- og nedskrivninger	6	53 277	54 620	
6 089	5 940	Øvrige driftskostnader	4	75 141	68 055	
22 395	17 922	Sum driftskostnader		315 066	319 244	
-3 135	-46	Driftsresultat		148 846	157 135	
		Finansinntekter og finanskostnader				
147 105	107 361	Netto finansinntekter	3,7,8	38 828	25 590	
-73 663	-62 872	Netto finanskostnader	3,7,9	-64 301	-53 615	
73 442	44 489	Netto finansresultat		-25 474	-28 025	
70 306	44 443	Resultat før skattekostnad		123 372	129 111	
12 575	6 875	Skattekostnad	10	55 490	61 762	
57 731	37 568	Årsresultat		67 882	67 348	
		Disponering av årsresultat:				
40 000	35 000	Foreslått utbytte				
17 731	2 568	Til(+)/Fra(-) annen egenkapital				
57 731	37 568	Sum disponert				

Balanse pr. 31.12.

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		EIENDELER			Konsern	
2023	2022		Note	2023	2022	
Anleggsmidler						
3 037	2 783	Andre immaterielle eiendeler	6	19 222	19 087	
12 947	12 346	Varige driftsmidler	6	1 720 793	1 682 745	
1 678 558	1 689 457	Finansielle anleggsmidler	3,5,8	135 242	110 392	
1 694 542	1 704 585	Sum anleggsmidler		1 875 257	1 812 225	
Omløpsmidler						
0	0	Lagerbeholdninger	11	13 236	10 967	
2 998	2 886	Kundefordringer	3	101 822	123 188	
61 164	41 943	Kortsiktige fordringer	1,3	17 041	28 033	
331 708	335 455	Investeringer	8	331 708	335 455	
13 485	14 141	Bankinnskudd, kontanter o.l.	12	28 489	31 655	
409 355	394 425	Sum omløpsmidler		492 296	529 298	
2 103 897	2 099 010	SUM EIENDELER		2 367 553	2 341 523	

Balanse pr. 31.12.

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		EGENKAPITAL OG GJELD		Konsern	
2023	2022	Note	2023	2022	
Egenkapital					
<i>Innskutt egenkapital</i>					
12 000	12 000	Aksjekapital	13,14	12 000	12 000
107 382	107 382	Overkurs	14	107 382	107 382
<i>Opptjent egenkapital</i>					
571 857	554 126	Annen egenkapital	14	651 435	623 558
691 239	673 507	Sum egenkapital		770 816	742 940

Morselskap		EGENKAPITAL OG GJELD		Konsern	
2023	2022	Note	2023	2022	
Gjeld					
<i>Langsiktig gjeld</i>					
8 889	7 057	Utsatt skatt	10	126 600	106 800
150 000	150 000	Ansvarlig lån	9	150 000	150 000
200 000	500 000	Obligasjonslån	9	200 000	500 000
909 730	625 405	Gjeld til kredittinstitusjoner	9	909 730	625 405
1 268 619	1 282 462	Sum langsiktig gjeld		1 386 330	1 382 205
<i>Kortsiktig gjeld</i>					
11 677	19 194	Leverandørgjeld	3	42 614	81 837
19 528	22 143	Skyldig offentlige avgifter	9	41 604	44 732
4 269	0	Betalbar skatt	10	35 690	24 124
40 000	35 000	Utbytte	14	40 000	35 000
68 565	66 704	Annen kortsiktig gjeld	1,2,3	50 499	30 684
144 039	143 041	Sum kortsiktig gjeld		210 407	216 377
1 412 658	1 425 503	Sum gjeld		1 596 737	1 598 582
2 103 897	2 099 010	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 367 553	2 341 523

Vågå 29. april 2024
Styret i AS Eidefoss



Tronn Flittie
Styreleder



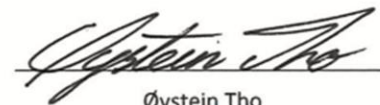
Amund Mundhjeld



Tone Bakken



Arnulf Furuhojde



Øystein Tho



Arnstein Sperstad



Hans Kolden
Konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

Tall i hele tusen kroner

Morselskap		KONTANTSTRØMOPPSTILLING			Konsern	
2023	2022		Note	2023	2022	
Operasjonelle aktiviteter						
70 306	44 443	Resultat før skattekostnad		123 372	129 111	
0	3	Periodens betalte skatt	10	-24 124	-43 099	
7 600	9 000	Nedskrivning aksjer i datterselskap og tilknyttede selskap	7	0	0	
-7 443	-4 182	Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	5	-13 888	-5 322	
0	0	Resultatandel tilknyttet selskap	8	1 287	330	
0	-19 401	Tap/-gevinst v/salg av anleggsmidler		-24	-19 414	
1 548	1 320	Av- og nedskrivninger	6	53 277	54 620	
0	0	Endring i varelager*		-2 268	-2 787	
-112	-172	Endring i kundefordringer*		21 366	-41 446	
-7 518	18 495	Endring i leverandørgjeld*		-49 563	44 732	
-26 667	-15 512	Endring i andre tidsavgrensinger		29 773	-11 068	
-30 003	8 805	Verdiendring kortsiktige finansielle plasseringer **	7,8	-30 003	8 805	
7 712	42 799	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		109 204	114 461	
Investeringsaktiviteter						
-11 000	0	Investering i datterselskap		0	0	
-31 356	-6 823	Avgitt konsernbidrag***	3	0	0	
-53 725	-67 171	Kjøp av aksjer og andeler	8	-66 067	-67 171	
85 000	120 275	Salg av aksjer og andeler	8	85 000	119 607	
0	0	Salg av varige driftsmidler	6	138	1 494	
-2 403	-875	Kjøp av varige driftsmidler	6	-81 233	-88 086	
0	0	Endring langsiktig fordring		469	3 528	
-51 000	-62 898	Utbetaling på langsiktig konsernfordring***	3	0	0	
98 170	26 783	Innbetaling på langsiktig konsernfordring***	3	0	0	
5 972	16 148	Netto endring konsernkonto - trekk hos døtre***	3	0	0	
39 658	25 438	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-61 694	-30 628	
Finansieringsaktiviteter						
-315 676	-15 676	Nedbetaling av langsiktig gjeld		-315 676	-15 838	
300 000	0	Opptak av gjeld		300 000	0	
2 649	10 400	Netto endring konsernkonto - innstående hos døtre***	3	0	0	
0	-20 170	Endring trekk kassakreditt		0	-20 183	
-35 000	-30 000	Utbetaling av utbytte	14	-35 000	-30 000	
-48 027	-55 447	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-50 676	-66 021	
Kontanter og kontantekvivalenter						
-657	12 791	Netto endring		-3 166	17 812	
14 141	1 351	Beholdning ved periodens begynnelse		31 655	13 842	
13 485	14 141	Beholdning ved periodens slutt	12	28 489	31 655	

Pr. 31.12.2023 har morselskapet og konsernet ubenyttede trekkrettigheter på 100 000.

Det er foretatt følgende endringer av sammenligningstall:
 *Presentert netto på en linje i årsregnskapet for 2022
 **Presentert som investeringsaktivitet i årsregnskapet for 2022
 ***Presentert netto på en linje under finansieringsaktivitet i årsregnskapet for 2022

Noter

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk i Norge. Alle beløp er i hele tusen kroner.

Konsernregnskap

Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Eidefoss Vannkraft AS eier 50% av Nedre Otta DA som eier Nedre Otta Kraftverk. Investeringen er behandlet som Felleskontrollert virksomhet og er i konsernregnskapet innarbeidet etter bruttometoden. Rosten Kraftverk er organisert som sameie og Eidefoss Vannkraft AS sin eierandel på 28% er også innarbeidet etter bruttometoden i konsernregnskapet. I forbindelse med utbyggingen ble det inngått utbyggingsavtaler med vertskommunene slik at disse har en uttaksrett og plikt på henholdsvis 3,5%-poeng av Eidefoss sin andel av Rosten Kraftverk og 3%-poeng av Eidefoss sin andel av Nedre Otta Kraftverk. Dette er hensyntatt i presentasjonen av Eidefoss sin investering i kraftverkene i konsernregnskapet.

I 2023 er datterselskapet Eidefoss Fornybar AS stiftet. Eidefoss Fornybar AS har investert i Innlandet Fornybar Holding AS (33 %) og Innlandet Fornybar Holding AS kommer derfor inn som et tilknyttet selskap i konsernet.

Der ikke annet er nevnt i notene, er disse like for konsernet og morselskapet.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for kundefordringer en spesifisert avsetning for å dekke generell tapsrisiko.

Finansielle eiendeler

Finansielle anleggsmidler er vurdert til kostpris. Omløpsmidler av aksjer og obligasjoner som inngår i handelsporteføljen vurderes til markedsverdi i regnskapet. Verdiendringer resultatføres løpende og presenteres som netto finansinntekt eller finanskostnad i resultatregnskapet. Finansielle plasseringer i aksje- og obligasjonsmarkedet er pr. 31.12.2023 definert som kortsiktige og verdsettes til virkelig verdi over resultatet.

Egne investeringsarbeider

Aktivisering av egne investeringsarbeider er vurdert til direkte lønn og materialkostnader samt andel felleskostnader og er ført som reduksjon av personalkostnader og andre driftskostnader.

Varer

Lager av nettmateriell og øvrige varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi.

Vannmagasinbeholdninger

Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdninger gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke, jfr. note 3.

Pensjonskostnader

Konsernet er pliktig til å ha tjenestepensjon etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Konsernet har både ytelsesbaserte- og innskuddsbaserte ordninger, gjennom disse ordningene er lovkravene ivaretatt.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger, vurderes til nåverdien av de framtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid.

Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og actuarielle forutsetninger (actuarielle gevinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året innregnes ikke. Når den akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønns- og personalkostnader. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Konsernet innførte innskuddsordning for alle nyansatte fra desember 2016 og lukket den ytelsesbaserte ordningen. For den innskuddsbaserte planen betaler bedriften et årlig avtalt innskudd til den ansattes pensjonsordning, og risikoen for framtidig avkastning påhviler den enkelte ansatte. Når innskuddene er betalt gjenstår ingen ytterligere betalingsforpliktelser knyttet til innskuddspensjonen, og det foreligger ingen pensjonsforpliktelse å balanseføre. Pensjonskostnaden for innskuddsplanen vil være lik periodens innskudd til de ansattes pensjonssparing.

Noter

I tillegg til den innskuddsbaserte ordningen og den ytelsesbaserte ordningen, deltar konsernet i AFP ordningen. Som erstatning for den gamle AFP-ordningen er det etablert en ny AFP-ordning. Den nye AFP-ordningen er, i motsetning til den gamle, ikke en førtidspensjonsordning, men en ordning som gir et livslangt tillegg på den ordinære pensjonen. De ansatte kan velge å ta ut den nye AFP-ordningen fra og med fylte 62 år, også ved siden av å stå i jobb, og den gir ytterligere opptjening ved arbeid fram til 67 år. Den nye AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetakspensjonsordning, og finansieres gjennom premier som fastsettes som en prosent av lønn. Foreløpig foreligger ingen pålitelig måling og allokering av forpliktelse og midler i ordninger. Regnskapsmessig blir ordningen behandlet som en innskuddsbasert pensjonsordning hvor premiebetalingene kostnadsføres løpende, og ingen avsetninger foretas i regnskapet. I 2023 utgjorde premien 2,6 % av lønn mellom 1G og 7,1G.

Reguleringer

Konsernet (gjennom Eidefoss Vannkraft AS) er deltager i Glommens og Laagens Brukseierforing (GLB). Foreningen har til formål å forestå vassdragsreguleringer og på annen måte ivareta medlemmenes interesser i vassdragene. Medlemmene betaler kontingent etter stemmeandel og yter investerings- og driftstilskudd til de aktuelle reguleringer. Konsernet har et stemmeantall i GLB som tilsvarer en eierandel på 4,2 % inkludert konsernets andel av Nedre Otta DA sine stemmer.

Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består av salg av egenprodusert og innkjøpt kraft, nettleie og utleie av fiberanlegg. Inntektsføringen fra salg av kraft foretas når kraften er levert og risikoen har gått over til kjøper. Inntekter fra regional- og distribusjonsnett inntektsføres i henhold til vedtatt inntektsramme fra NVE. Utleie av fiberanlegg inntektsføres i takt med inngåtte leieavtaler. Andre salg av varer og tjenester inntektsføres når varen eller tjenesten er levert og risikoen gått over til kjøper. Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent.

El-sertifikater og opprinnelsesgarantier

Konsernet har en forpliktelse til å levere el-sertifikater ved kraftsalg. Forpliktelsen gjøres opp ved levering av el-sertifikater 1. april i påfølgende år. Måling av forpliktelsen er basert på kostpris på el-sertifikater i beholdning, justert for kjøp og «bruk» av sertifikat gjennom året.

Konsernet får tildelt el-sertifikater for ny produksjon i kraftverkene Rosten, Smådøla, Midtre Tesse, Eidefossen og Nedre Otta. Produserte el-sertifikater verdsettes til markedspris og dekker i første omgang opp konsernets forpliktelse i forbindelse med kraftsalg. Overskytende el-sertifikater omsettes i markedet. Beholdning utover forpliktelsen framstår i balansen som beholdning.

Om forpliktelsen til å levere el-sertifikater er høyere enn beholdning av el-sertifikater vil overskytende forpliktelse presenteres som gjeldspost i balansen.

Konsernet får tildelt opprinnelsesgarantier basert på produksjon i samtlige kraftverk. Tildelte opprinnelsesgarantier omsettes fortløpende i markedet. Opprinnelsesgarantier som ikke er solgt ved årsslutt verdsettes til markedspris og presenteres som beholdning.

Konsesjonskraft

Konsernet er forpliktet til å levere konsesjonskraft til regulerte priser som vanligvis er lavere enn markedspriser. Leveranse av konsesjonskraft til faktiske priser bokføres fortløpende som driftsinntekter.

Erstatninger

Årlige erstatninger til grunneiere i tilknytning til vassdragsutbygging kostnadsføres fortløpende. Erstatningsbeløpene er delvis faste og uavhengig av driften av kraftanleggene og delvis basert på beregnet selvkost og følger av konsesjonsbetingelser.

Høyprisbidrag - særavgift kraftproduksjon

Fra med 28. september 2022 ble det innført en særavgift på kraftproduksjon. Denne avgiften kostnadsføres fortløpende i samme periode som tilhørende kraftproduksjon. Avgiften presenteres som øvrige driftskostnader. Ordningen er avviklet høsten 2023.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør 0,7% av en beregnet eiendomsskattetakst. Eiendomsskattetakstgrunnlaget for kraftverk utgjør det høyeste av en nåverdi basert bl.a. på kraftanleggets normerte inntekter, og en alternativ verdi basert på kraftanleggets gjennomsnittlige produksjonsevne multiplisert med en minimumssats på 0,95 kr/kWh, begrenset oppad til en maksimumssats på 2,74 kr/kWh.

I de tilfeller kraftanleggets eiendomsskattegrunnlag baseres på kraftanleggets nåverdi, vil eiendomsskattegrunnlaget variere med de normerte inntektene.

Eiendomsskattegrunnlaget for nett-/fiberanlegg er en skattetakst utarbeidet av hver enkelt kommune. Eiendomsskatt er i resultatregnskapet presentert som driftskostnad.

Valuta

Kraftkontrakter for kjøp/salg over Nord Pool blir handlet i Euro. Kontraktene blir bare delvis valutasikret og er derfor eksponert for noe valutarisiko. For å redusere valutarisikoen er det inngått valutabytteavtaler som motpost til opptatte lån i NOK. Som motpost til sikringene bygges det opp et bankinnskudd i Euro som verdsettes til avtalt valutakurs i henhold til reglene om sikringsbokføring. Balanseposter i utenlandsk valuta er for øvrige poster vurdert til balansedagens kurs.

Renter byggelån

For større investeringer med lang tilvirkningstid er renter balanseført som en del av anskaffelseskost. Rentene er beregnet tilsvarende effektiv rente av selskapets lån opptatt i obligasjonsmarkedet justert for effekten av inngåtte rentebytteavtaler.

Noter

Finansiell markedsrisiko

Selskapet benytter seg av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av konsernets gjeld har flytende rente. Kontantstrømmene fra rentebytteavtalene sammenstilles med rentebetalinger knyttet til langsiktige lån. Rentebytteavtalene balanseføres ikke.

Skatt

Konsernet er underlagt ordinær skattlegging av overskudd med 22 %, grunnrenteskatt etter spesielle regler med 57,7 % og naturressursskatt etter 1,3 øre/kWh av gjennomsnittsproduksjonen for de siste 7 år.

Utsatt skatt/skattefordel for selskapsskatt og grunnrenteskatt er balanseført. Ved beregning av utsatt skatt pr 31.12.2023 er de gjeldende skattesatsene for 2023 benyttet, henholdsvis 22 % for selskapsskatt og 57,7 % for grunnrenteskatt. Jfr. for øvrig note 8.

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spot-markedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved salg av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen medtas. Tap ved salg av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Dessuten gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Kontanter og kontantekvivalenter

I posten bankinnskudd inngår innestående midler på bankkonto ved årets slutt. Poster i utenlandsk valuta omregnes til kursen på balansedagen, med unntak av en bankkonto som inngår i konsernets sikringsbokføring. Denne bankkontoen er omtalt nærmere i note 9.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden.

Note 1 – Kraftforvaltning

Konsernet har definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av egen kraftproduksjon til en god og forutsigbar pris. I tillegg er det etablert interne retningslinjer for kjøp/salg av kraft i det fysiske og finansielle kraftmarkedet.

Det praktiseres sikringsbokføring for inngåtte finansielle kontrakter vedrørende vår kraftproduksjon, slik at effekten bokføres på leveringstidspunktet. For kontrakter vedrørende framtidig kraftproduksjon har konsernet pr. 31.12. balanseført en forpliktelse på 458 mot en eiendel på 4 799 i fjor. Selskapet handler med både forwardkontrakter, futureskontrakter og levering av kraft til faste priser. Bokført forpliktelse ved årsslutt knytter seg til kontantoppgjør på futuresposisjoner med leveransedato frem i tid. Alle kontraktstypene defineres som kontantstrømsikringer.

I resultatregnskapet presenteres alle effekter knyttet til sikring av kraftpris og valuta som kraftsalg. Valutasikring er omtalt i egen note, jf. note 9.



Arbeid i Eidefossen kraftverk. Foto: Smelt Media AS

Noter

Note 2 – Nettvirksomhet

Etter Energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av konsernet - nettvirksomheten - fastlagt en inntektsramme fra NVE hvert år. Dette representerer rammen for hva nettvirksomheten kan ta inn i inntekter for det aktuelle året. Mer- eller mindreinntekten beregnes ut fra om nettvirksomheten har tatt inn høyere nettinntekter enn rammen eller ikke. Merinntekt skal tilbakeføres til kundene gjennom endring av tariffene i påfølgende år. Mindreinntekt kan belastes kundene gjennom endring av tariffene i påfølgende år.



Bilde fra Heidal under ekstremværet «Hans». Foto: Øystein Ødegård

Resultat nettdrift	2023	2022
Driftsinntekter	198 436	174 268
Årets mer(-)/mindreinntekt (+)	-15 680	16 346
Driftskostnader	-140 426	-143 407
Driftsresultat	42 330	47 207

Mer-/mindreinntekt	2023	2022
Årets inntektsramme	140 189	133 713
KILE	-4 492	-2 380
Kostnader fra overliggende nett*	59 362	50 538
Eiendomsskatt	5 189	5 188
Avvik avskrivning og avvik avskrivningsgrunnlag	4 470	2 184
Godkjente FoU kostnader	200	200
Innbetalte Elhub-gebyrer	1 237	829
Tillatt inntekt*	206 155	190 272
Faktisk inntekt*	221 835	173 926
Beregnet mer(-)/mindreinntekt (+)	-15 680	16 346

*Tallene inkluderer intern transformering fra regionalnett til distribusjonsnett, dette utgjør 23 461 (16 975 i 2022). I tillegg inngår intern omsetning i konsernet med 15 179 (15 327 i 2022). Begge postene er eliminert i resultatregnskapet.

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt	2023	2022
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt inklusive renter 01.01	2 829	-13 393
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-15 680	22 409
Flaskehalsinntekter - periodisering	6 447	-6 447
Årets renter mer(-)/mindreinntekt	67	-124
Korrigert mindreinntekt i NVE-vedtak/justering MMI	76	384
Akkumulert mer(-)/mindreinntekt inkl renter 31.12	-6 261	2 829

Balanse - avkastningsgrunnlag	2023	2022
Sum driftsmidler etter fordeling 01.01	404 521	366 830
Sum driftsmidler etter fordeling 31.12	428 465	404 521
Gjennomsnittlig driftsmidler	416 493	385 676
1% påslag for netto arbeidskapital	4 165	3 856
Avkastningsgrunnlag	420 658	389 532
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	10,1 %	12,1 %

Noter

Note 3 – Nærstående parter

AS Eidefoss har pr. 31.12. registrert følgende transaksjoner og mellomværende med konsernselskaper:

Transaksjoner med selskap i samme konsern	2023	2022
Salg av tjenester	17 398	16 042
Kjøp av tjenester	-2 208	-1 953
Renteinntekter fra foretak i samme konsern	52 487	36 788
Rentekostnader fra foretak i samme konsern	-4 555	-1 192

Mellomværende med selskap i samme konsern	2023	2022
Langsiktige fordringer	985 628	1 032 798
Kundefordringer	2 992	2 878
Andre kortsiktige fordringer	60 000	40 972
Langsiktig gjeld	0	0
Leverandørgjeld	-286	-446
Annen kortsiktig gjeld	-60 155	-59 433

Konsernet har finansiert vertskommunenes uttaksrett og -plikt i Rosten Kraftverk og Nedre Otta Kraftverk via Sel Kraft AS og Vågå Kraft AS. Sel Kraft AS og Vågå Kraft AS er heleide selskaper av henholdsvis Sel Kommune og Vågå Kommune, samlet fordring mot selskapene pr. 31.12.2023 er 67 883. Utlånet til disse to selskapene er i 2023 belastet med en rente på tilsammen 2 622.

Note 4 – Ytelser til ledende personer

Lønnskostnader, antall ansatte godtgjørelse m.m.

Morselskap			Konsern	
2023	2022		2023	2022
9 062	8 069	Lønninger	75 965	70 622
723	564	Arbeidsgiveravgift	5 637	4 750
2 741	89	Pensjonskostnader	9 722	7 777
21	33	Andre tidsavgrensninger	265	254
2 213	1 924	Andre ytelser	2 757	2 062
0	-17	-Aktivert lønn	-30 233	-33 392
14 759	10 662	Personalkostnader	64 112	52 074
9	10	Antall sysselsatte årsverk (fast ansatte)	88	86
0	0	Antall lærlinger	7	7

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	1 582	541
Annen ytelse	6	
Pensjonskostnader	261	

Godtgjørelse til daglig leder og styremedlemmer i datterselskapet Fjellnett AS er opplyst om i årsregnskapet til Fjellnett AS.

Revisor – honorar eks. merverdiavgift

Morselskap			Konsern	
2023	2022		2023	2022
221	173	Lovpålagt revisjon	649	569
0	0	Andre attestasjonstjenester	52	46
0	0	Skatterådgivning	0	2
0	42	Andre tjenester utenfor revisjonen	0	339

Noter

Note 5 – pensjonskostnader

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov. Ytelsesordningene gir rett til definerte framtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom Kommunal Landspensjonskasse.

Selskapet innførte innskuddsordning for alle nyansatte fra desember 2016. Ved overgangen valgte en andel av selskapets ansatte en frivillig overgang til innskuddsordningen. De resterende ansatte fortsetter i ytelsesordningen, og ordningen er lukket for nye ansettelser.

De påløpte pensjons- og AFP-forpliktelsene er beregnet etter gjeldende norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader, NRS 6. Med hensyn til dødelighet og uførhet mv er det benyttet forutsetningene i KLPs forsikrings-tekniske beregningsgrunnlag. Planendringsevinsten som oppstår i forbindelse med ubetingede planendringer har redusert uinnregnede estimatavvik.

Økonomiske forutsetninger - ytelsespensjon	2023	2022
Forventet avkastning på fondsmidler	5,30 %	5,20 %
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Forventet lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
Årlig vekst i G	3,25 %	3,25 %
AFP uttak	36,00 %	36,00 %
Pensjonsregulering	2,80 %	2,63 %
Amortiseringstid	3 år/5 år*	10 år
Dødelighetstabell	KLP2021BE	KLP2021BE

*I morselskapet er det anvendt en amortiseringstid på 3 år. For øvrige selskaper i konsernet er det anvendt 5 år.

Morselskap		Netto pensjonskostnad	Konsern	
2023	2022		2023	2022
327	381	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	4 153	5 388
4 254	2 830	Rentekostnad av pensjonsforpliktelse	6 862	4 410
-7 047	-5 053	Avkastning av pensjonsmidler	-11 293	-7 764
207	201	Administrasjonskostnad	420	405
4 444	1 195	Resultatført actuarielt tap	5 264	1 706
-145	-105	Arbeidsgiveravgift	9	156
-91	-86	Ansattes egenandel	-835	-796
791	726	Premie innskuddsordning	5 142	4 272
2 741	89	Netto pensjonskostnad	9 722	7 777

Morselskap		Netto pensjonsforpliktelse/-midler	Konsern	
2023	2022		2023	2022
142 955	145 234	Beregnete pensjonsforpliktelser pr. 31.12.	229 140	229 145
-145 688	-134 923	Pensjonsmidler (til markedsverdi) pr. 31.12.	-230 518	-212 873
-175	660	Arbeidsgiveravgift	-88	1 041
-19 842	-25 890	Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-32 775	-37 372
-1 579	-1 966	Arbeidsgiveravgift av estimatavvik	-2 518	-2 812
-24 329	-16 886	Netto pensjonsforpliktelse (-fordring)	-36 759	-22 871

Morselskap		Medlemsstatistikk (pr 31.12.)	Konsern	
2023	2022	Antall	2023	2022
2	2	Aktive	32	33
83	87	Oppsatte	88	91
88	89	Pensjonister	96	97

Noter

Note 6 – immaterielle eiendeler og varige driftsmidler

Immaterielle eiendeler

Morselskap	Lisenser og software	Sum
Anskaffelseskost 01.01	3 993	3 993
+ Tilgang	947	947
- Avgang	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	4 940	4 940
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	1 210	1 210
Årets avskrivninger	693	693
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	1 903	1 903
Bokført verdi 1.1	2 783	2 783
Bokført verdi 31.12.	3 037	3 037
Prosentats for ordinære avskrivninger (lineære)	10 - 33	

Konsern	Lisenser og software	Vassdragsrettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01	7 335	14 495	21 830
+ Tilgang	1 183	0	1 183
- Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	8 518	14 495	23 013
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	2 742	1	2 743
Årets avskrivninger	1 048	0	1 048
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	3 790	1	3 791
Bokført verdi 1.1	4 593	14 494	19 087
Bokført verdi 31.12.	4 728	14 494	19 222
Prosentats for ordinære avskrivninger (lineære)	10 - 33,3	0 - 1,5	

Varige driftsmidler

Morselskap	Bygg mv.	Annet	Sum
Anskaffelseskost 01.01	22 273	5 489	27 762
+ Tilgang	1 018	438	1 456
- Avgang	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	23 291	5 927	29 218
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	11 141	4 275	15 416
Årets avskrivninger	596	259	855
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	11 737	4 534	16 271
Bokført verdi 1.1	11 132	1 214	12 346
Bokført verdi 31.12.	11 554	1 393	12 947
Prosentats for ordinære avskrivninger (lineære)	0 - 2	10 - 33	

Selskapet har inngått avtaler om leie av maskiner med løpetid på 3 år. Årlig leie av ikke balanseførte kontormaskiner er i 2023 bokført med 99 (95). Leiekostnaden er den samme i morselskapet og konsern. I tillegg har konsernet kostnader på 29 knyttet til leie av biler.

Noter

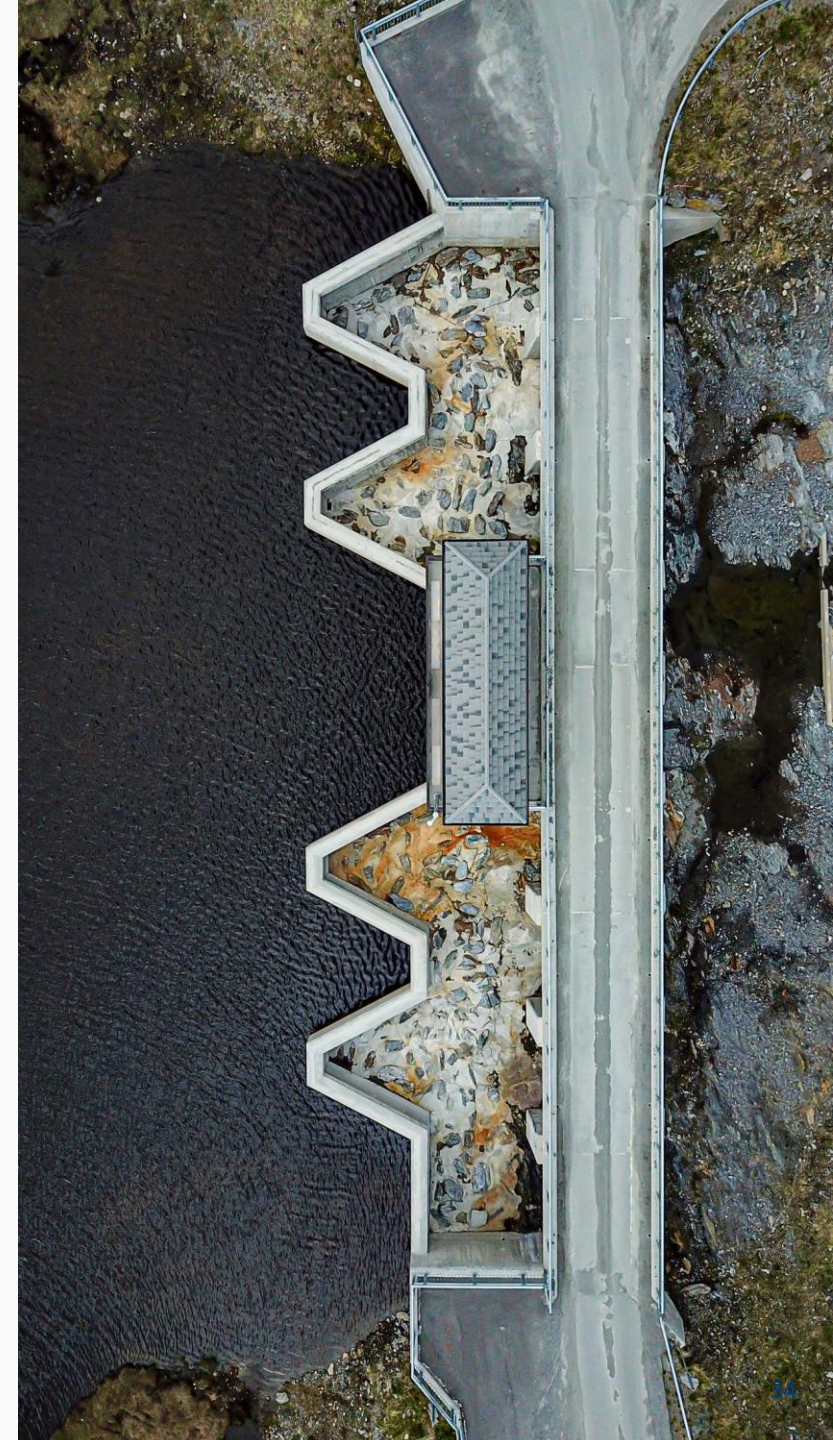
Varige driftsmidler

Konsern	Bygg mv.	Produksjon	Overførings-nett	Fiber-anlegg	Annet	Anlegg u utf	Sum
Anskaffelseskost 01.01	44 443	1 301 710	759 991	164 819	68 453	19 913	2 359 329
+ Tilgang	2 923	7 154	33 759	24 229	5 022	30 366	103 454
-Avgang og omklassifisering	0	0	-1 926	0	-1 042	-13 063	-16 031
Anskaffelseskost 31.12.	47 366	1 308 865	791 824	189 049	72 433	37 216	2 446 751
Akk. av- og nedskrivninger 1.1.	20 354	177 606	388 648	48 915	41 061	0	676 584
Årets nedskrivning	0	0	0	7 000	0	0	7 000
Årets avskrivninger	930	20 533	12 134	6 667	4 964	0	45 229
Akk. avskrivninger avgang	0	0	-1 926	0	-929	0	-2 855
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	21 284	198 140	398 856	62 582	45 097	0	725 958
Bokført verdi 1.1	24 089	1 124 104	371 343	115 904	27 392	19 913	1 682 745
Bokført verdi 31.12.	26 081	1 110 725	392 968	126 467	27 336	37 216	1 720 793
Prosentstørrelse for ordinære avskrivninger (lineære)	0 - 2	0 - 4	3 - 6,7	4	10 - 33	0	

I balanseverdien for Produksjon inngår andeler i Glommens og Laagens Brukseierforening. Avskrivningsplanene er lineære for alle kategorier. Anlegg under utførelse består av ulike prosjekter knyttet til rehabilitering og nybygg i de ulike virksomhetsområdene.

Vedrørende nedskrivning av Fiberanlegg: Etter en gjennomgang av pågående prosjekter, er det foretatt en nedskrivning i regnskapet på 7 000. Bakgrunnen for nedskrivning er at samlet leiegrunnlag (inntektsgrunnlaget) nå er lavere enn samlet investering.

Det er ikke aktivert byggelånsrenter i 2023 (0 i 2022).



Noter

Note 7 – Spesifikasjon av regnskapsposter

Morselskap		Andre finansinntekter	Konsern	
2023	2022		2023	2022
60 000	35 000	Inntekt fra investering i datterselskaper	0	0
0	19 401	Netto realisert gevinst aksjer og obligasjoner	0	0
30 003	576	Urealiserte verdiøkning aksjer og obligasjoner	30 003	576
236	0	Agiogevinst	490	6 835
52 487	36 788	Renteinntekter fra foretak i samme konsern	0	0
4 379	15 596	Andre rente- og finansinntekter	8 335	18 179
147 105	107 361	Netto finansinntekter	38 828	25 590

Morselskap		Andre finanskostnader	Konsern	
2023	2022		2023	2022
55 802	38 634	Renter ekstern finansiering, inkl. rentesikring	55 802	38 707
5 617	4 382	Renter ansvarlig lån	5 617	4 382
0	86	Agiotap	1 186	123
0	9 381	Urealiserte verdireduksjon aksjer og obligasjoner	0	9 381
7 600	9 000	Nedskrivning aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap*	0	0
4 555	1 192	Rentekostnader til foretak i samme konsern	0	0
90	197	Andre rente og finanskostnader	408	692
0	0	Resultatandel tilknyttet selskap	1 287	330
73 663	62 872	Netto finanskostnader	64 301	53 615

73 442	44 489	Netto finansresultat	-25 474	-28 025
---------------	---------------	-----------------------------	----------------	----------------

*Aksjeinvesteringen i datterselskapet Eidefoss Fiber AS er nedskrevet med 6 000 i selskapsregnskapet til mor. Bakgrunnen for dette er at Eidefoss Fiber AS har foretatt en nedskrivning av sine driftsmidler. Bokført verdi av aksjene i mor tilsvare etter nedskrivning bokført egenkapital i årsregnskapet til Eidefoss Fiber AS.

Note 8 – Finansielle investeringer

Finansielle anleggsmidler

Aksjer i andre selskaper, ansvarlige lån og pensjonsmidler klassifiseres som anleggsmiddel så sant investeringen ikke forfaller eller selskapet ikke har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

I tillegg til datterselskapene som spesifiseres nedenfor, eier konsernet 50 % av Nedre Otta DA. Nedre Otta DA ble stiftet 22.12.2016 og har forretningskontor i Vågå. Konsernet sin andel av selskapets egenkapital pr. 31.12. utgjør 525 975 (532 160) og andel av resultatet utgjør -8 285 (-8 285). Investeringen er vurdert og presentert etter bruttometoden i konsernregnskapet.

Spesifikasjon av finansielle anleggsmidler:

Morselskap		Eierandel	Konsern		
2023	2022		2023	2022	
649 293	621 340	Investering i datterselskaper	0	0	
985 628	1 032 798	Lån til foretak i samme konsern	0	0	
0	0	Utlån vertskommuner *)	67 883	68 352	
0	0	Innlandet Fornybar Holding AS	10 242	0	
2 346	1 471	Varde Investeringsslag AS	24,04 %	2 329	1 141
0	0	Elmat AS	5,88 %	50	50
14 517	14 517	Eidsiva Bredbånd AS	1,57 %	14 517	14 517
24 329	16 886	Pensjonsmidler		36 759	22 871
2 444	2 444	Egenkapitalandel KLP		3 461	3 461
1 678 558	1 689 457	Sum finansielle anleggsmidler		135 242	110 392

*Se note 3 om transaksjoner med nærstående parter. Fordringen har forfall senere enn ett år frem i tid. Konsernet har ikke andre fordringer med forfall senere enn et år.

I morselskapet er det lån til foretak i samme konsern som forfaller mer enn ett år frem i tid. Utover dette forfaller alle andre fordringer innen ett år.

Noter

Oversikt over datterselskaper:

Selskapsnavn	Eier- og stemmeandel	Forretningskontor
Eidefoss Fiber AS	100 %	Vågå
Eidefoss Fornybar AS	100 %	Vågå
Fjellnett AS	100 %	Vågå
Eidefoss Strøm AS	100 %	Vågå
Eidefoss Vannkraft AS	100 %	Vågå

Eidefoss Fornybar AS ble stiftet i 2023.

Oversikt over tilknyttede selskaper:

Tilknyttede selskaper regnskapsføres etter kostmetoden i selskapsregnskapet og etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Selskapsnavn	Eier- og stemmeandel	Forretningskontor	Kostpris 31.12.	Bokført verdi 1.1.	Andre endringer	Årets resultatandel	Bokført verdi 31.12.
Varde Investeringslag AS	24,04 %	Vinstra	3 946	1 141	2 475	-1 287	2 329
Innlandet Fornybar Holding AS	33,33 %	Tynset	10 242	0	10 242	0	10 242
Sum			14 188	1 141	12 717	-1 287	12 571

Innlandet Fornybar Holding AS er nystiftet høsten 2023. Selskapet avlegger ikke årsregnskap før regnskapsåret 2024.

Finansielle omløpsmidler

Konsernets plasseringer består av kombinerte rente og aksjefond og kan realiseres på kort tid. I tråd med Eidefoss sin investeringsstrategi, er alle investeringer i markedsbaserte aksjer og obligasjoner behandlet som omløpsmidler

Morselskap			Konsern	
2023	2022		2023	2022
111 910	67 716	Aksjer i aktiv forvaltning	111 910	67 716
191 172	240 435	Obligasjoner i aktiv forvaltning	191 172	240 435
28 626	27 305	Andre obligasjoner	28 626	27 305
331 708	335 455	Sum finansielle omløpsmidler	331 708	335 455

Anskaffelseskost for finansielle omløpsmidler er 281.770 (2022: 286.507).

Noter

Note 9 – Finansiering

Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn 5 år fram i tid (gjelder både morselskapet og konsernet):

Låneforhold	Opprinnelig pålydende	Forfall lån	Aktuell rente	Forfall senere enn 5 år pr. 31.12.2023	Forfall senere enn 5 år pr. 31.12.2022
Banklån	NiB	145 000	30.11.2030 Nibor 3M+margin	31 350	47 026
Revolverende låneramme	DnB	600 000	Nibor 3M+margin	800 000	500 000
Ansvarlig lån		150 000	Se egen omtale nedenfor	150 000	150 000

I 2024 forfaller det avdrag på lån med 15 676 NOK.

For å oppnå ønsket eksponering i forhold til rente- og valutaendringer, benytter konsernet rentebytteavtaler for å regulere rentebindingen (durasjonen) i låneporteføljen. Morselskapet har inngått rentebytteavtaler som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr. 31.12. er virkelig verdi av disse avtalene en forpliktelse på 14 166 NOK. Alle kontraktene behandles som kontantstrømsikring.

Spotprisen på kraft notert i Euro hos Nordpool, er grunnlaget for selskapet sine inntekter ved salg av kraft. Med bakgrunn i at vesentlige deler av inntekten er basert på gjeldende kurs mellom EURO og NOK, har konsernet inngått valutabytteavtaler knyttet til sin finansiering med tilsammen 550 000 NOK. Valutabytteavtalene behandles som regnskapsmessig sikring. Valutabytteavtalene er ikke regnskapsført, men holdes «off balance». Valutabytteavtalene innebærer at selskapet frem i tid skal gjøre opp 59 648 EUR mot 550 000 NOK. Avtalene forfaller i perioden 2026 til 2036. Virkelig verdi av inngåtte valutabytteavtaler pr. 31.12. utgjør en forpliktelse på 92 366 NOK.

Pr 31.12.2023 har konsernet et bankinnskudd pålydende 8 173 EUR. Balanseført verdi pr. 31.12.2023 er 77 843 NOK. Dersom dette innskuddet hadde vært vurdert til dagskurs pr 31.12. ville balanseført verdi vært 91 872. Bankinnskuddet skal anvendes til fremtidig oppgjør av valutabytteavtalene som er omtalt i foregående avsnitt.

I tillegg har konsernet valutaterminkontrakter som behandles som regnskapsmessig sikring og er holdt «off balance». Pr. 31.12. utgjør virkelig verdi av disse kontraktene en forpliktelse på 2 361.

Balanseposter i utenlandsk valuta er for øvrige poster vurdert til balansedagens kurs.

Ansvarlig lån

Ansvarlig lån fra eierkommunene ble opprettet fra 01.07.2003. Lånet forrentes historisk etter rentesats knyttet opp mot renten på 10-årig statsobligasjon beregnet av Norges Bank ved årets slutt med et påslag på 1,0%-poeng. Fra og med 30.6.2021 noteres ikke renter for norske statsobligasjoner. Som en erstatning for dette anvendes rente på et norsk statslån med forfall omtrent 10 år frem i tid. For 2023 er rentesatsen fastsatt til 3,74 % (2,92 %).

Lånet skal tidligst i 2033 kunne tilbakebetales etter generalforsamlingens nærmere beslutning med vedtektsbestemt flertall, helt, delvis eller avdragsvis. Ved aksjeoverdragelse skal lånet overdras til ny aksjonær.

Ansvarlig lån står tilbake for andre kreditorer selskapet måtte ha.

Pantstillelser

Morselskapet har erklært negativ pant for konsernets eiendeler.

I konsernet er det etablert konsernkontoordning og alle selskapene er fellesregistrert for merverdiavgift.



Bilde fra arbeidsdagen i Fjellnett. Foto: Smelt Media AS

Noter



Hver høst arrangeres «Eidefossdagene», hvor 10. klassingene i regionen inviteres til informasjon om Eidefoss. Bildet er fra omvisning i Nedre Otta Kraftverk høsten 2023. Foto: Smelt Media AS

Note 10 – Skatter

Skattekostnaden består av betalbar skatt, som er beregnet på grunnlag av selskapets skattemessige inntekt og utsatt skatt/skattefordel.

Betalbar skatt består av skatt på alminnelig inntekt, som beregnes på grunnlag av skattepliktig resultat knyttet til selskapets samlede aktiviteter, naturressursskatt og skatt på grunnrenteinntekt

Naturressursskatt

Naturressursskatt beregnes for hvert enkelt kraftverk ut fra gjennomsnittlig kraftproduksjon de 7 siste år. Naturressursskatten kan utlignes mot ordinær overskuddsskatt. I den grad overskuddsskatten ikke er tilstrekkelig til å dekke utlignet naturressursskatt, blir den framført med rente for utligning senere år.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten knytter seg til det enkelte kraftverk, men framførbar negativ grunnrenteinntekt kan utlignes mot betalbar grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Beregningene av driftsresultatet framgår av egne forskrifter.

Betalbar grunnrenteskatt utgjør 57,7% (57,7%) av beregnet grunnrenteinntekt. Eventuell negativ betalbar grunnrenteskatt presenteres som andre kortsiktige fordringer med fradrag for årets naturressursskatt. Betalbar grunnrenteskatt vil i utgangspunktet være stigende over kraftverkets levetid i det effekten av friinntekten reduseres etter hvert som kraftverket avskrives. Fra og med 2021 tas det direkte fradrag for investeringskostnader i grunnrenteinntekten.

Skattekostnaden i resultatregnskapet for grunnrenteskatt består av betalbar grunnrenteskatt og endring utsatt skatt/skattefordel.

Noter

Morselskap		Spesifikasjon av årets skattekostnad	Konsern	
2023	2022		2023	2022
10 743	6 898	Betalbar inntektsskatt (fratrukket naturressursskatt)	5 224	6 902
0	0	Betalbar naturressursskatt	5 282	4 999
0	0	Betalbar grunnrenteskatt	25 184	19 122
0	-3	Justering skatt tidligere år	0	-3
1 832	-21	Endring utsatt skatt (ink. endring i utsatt grunnrenteskatt)	19 800	30 743
12 575	6 875	Skattekostnad	55 490	61 762

Morselskap		Grunnlag for inntektsskatt		
2023	2022			
70 306	44 443	Resultat før skatt		
-19 687	-8 857	Fritaksmetoden - aksjer mv.		
53	50	Andre permanente forskjeller		
5 617	0	Avskjæring renter til nærstående		
-7 458	-4 280	Endring i midlertidige forskjeller		
48 831	31 356	Grunnlag betalbar inntektsskatt i skattekostnad		
0	0	Anvendelse av fremførtbart underskudd		
-29 428	-31 356	Avgitt konsernbidrag		
19 403	0	Skattepliktig inntekt - grunnlag inntektsskatt		

Morselskap		Naturressursskatt	Konsern	
2023	2022		2023	2022
0	0	Årets naturressursskatt - grunnlag MWh	406 289	384 537
0	0	å 1,3 øre/kWh	5 282	4 999

Morselskap		Grunnlag for grunnrenteskatt	Konsern	
2023	2022		2023	2022
0	0	Inntekter fra kraftproduksjon	172 228	157 087
0	0	Driftskostnader kraftproduksjon	-49 453	-47 094
0	0	Investeringskostnader	-4 681	-13 779
0	0	Skattemessige avskrivninger og tap ved avgang	-25 358	-28 009
0	0	Grunnrenterelatert selskapsskatt	-21 478	-18 917
0	0	Friinntekt	-27 612	-16 148
0	0	Grunnrenteinntekt - grunnlag for grunnrenteskatt	43 647	33 140

Morselskap		Oversikt over midlertidige forskjeller	Konsern	
2023	2022		2023	2022
585	570	Driftsmidler	349 680	296 412
0	0	Varebeholdning	-2 031	-2 187
-122	-122	Fordringer	-972	-922
0	0	Gevinst- og tapskonto	-1 240	-1 550
24 329	16 886	Pensjonsforpliktelse/midler	36 759	22 871
0	0	Mer/Mindreinntekt	-6 261	2 811
0	0	Agio ved sikringsbokføring	-14 029	-6 660
21 229	14 742	Aksjer mv. utenfor fritaksmetoden	21 229	14 742
-5 617	0	Avskåret rentefradrag til fremføring	-5 617	0
0	0	Underskudd til fremføring	0	-14 419
40 404	32 076	Grunnlag for utsatt skatt inntektsskatt	377 517	311 097

Morselskap		Spesifikasjon av utsatt skatt i balansen	Konsern	
2023	2022		2023	2022
8 889	7 057	Utsatt inntektsskatt (22 %)	83 054	68 441
0	0	Utsatt grunnrenteskatt (57,7 %)*	43 546	38 358
8 889	7 057	Utsatt skatt i balansen	126 600	106 800

*Grunnlag for utsatt grunnrenteskatt består av midlertidige forskjeller på driftsmidler tilknyttet kraftverk.

Noter

Note 11 – Beholdninger

Lagerbeholdninger

Morselskap		Konsern	
2023	2022	2023	2022
0	0	13 014	9 996
0	0	110	167
0	0	113	804
0	0	13 236	10 967

Lagermaterieell er vurdert til inntakskost redusert for ukurans med 2.031 (2.157). Beredskapslager er inkludert med 2.322 (2.120).

Magasinbeholdninger

Konsernet	2023	2022
Produksjon		
Årets produksjon	580,2 GWh	520,8 GWh
Midlere årsproduksjon	529,7 GWh	530,5 GWh
Beholdning		
1.1.	101,8 GWh	105,9 GWh
31.12.	96,4 GWh	101,8 GWh
Midlere siste 10 år	96,4 GWh	96,6 GWh

Magasinbeholdninger/ -endringer er ikke innarbeidet i regnskapet. Midlere årsproduksjon er beregnet basert på snitt produksjon siste 10 år (nye kraftverk er inkludert med den perioden de har vært i drift).

Note 12 – Bundne bankinnskudd

I posten bankinnskudd inngår følgende bundne midler:

Morselskap		Konsern	
2023	2022	2023	2022
558	436	3 922	3 467
0	0	6 169	10 288
558	436	10 091	13 756

På vegne av Eidefoss Vannkraft AS er det stilt en bankgaranti overfor eSett pålydende MNOK 5

Noter

Note 13 – Aksjekapital

Aksjekapitalen er på 12 000 fordelt på 12 000 aksjer.

Aksjonærer	Antall aksjer	Stemmerett
Vågå kommune	2 400	20 %
Sel kommune	2 400	20 %
Dovre kommune	2 400	20 %
Lesja kommune	2 400	20 %
Lom kommune	2 400	20 %

Note 14 – Egenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 1.1.	12 000	107 382	554 126	673 508
Årsresultat	0	0	57 731	57 731
Avsatt til utbytte	0	0	-40 000	-40 000
Egenkapital 31.12.	12 000	107 382	571 857	691 239

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 1.1.	12 000	107 382	623 558	742 940
Årsresultat	0	0	67 882	67 882
Stiftelsesomkostninger datterselskap	0	0	-6	-6
Avsatt til utbytte	0	0	-40 000	-40 000
Egenkapital 31.12.	12 000	107 382	651 435	770 816



Revisjonsberetning



Til generalforsamlingen i AS Eidefoss

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for AS Eidefoss, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.



Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet. For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Hamar, 29. april 2024
PricewaterhouseCoopers AS

Pål Bakke
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

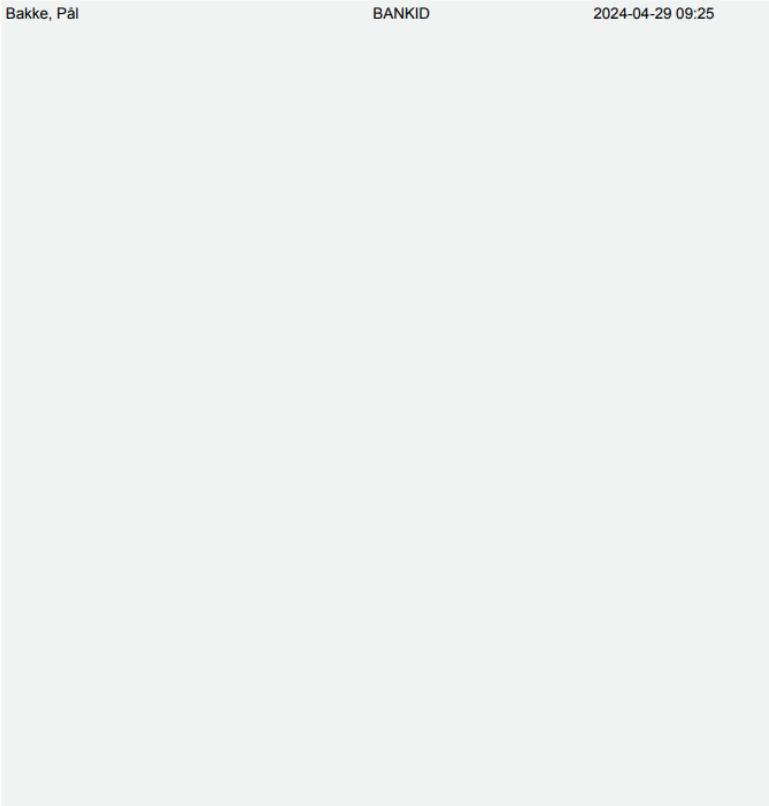
Revisjonsberetning


 Securely signed with Brevio


Revisjonsberetning

Signers:

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Bakke, Pål	BANKID	2024-04-29 09:25



 **This document package contains:**
- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.

 This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.



eidefoss